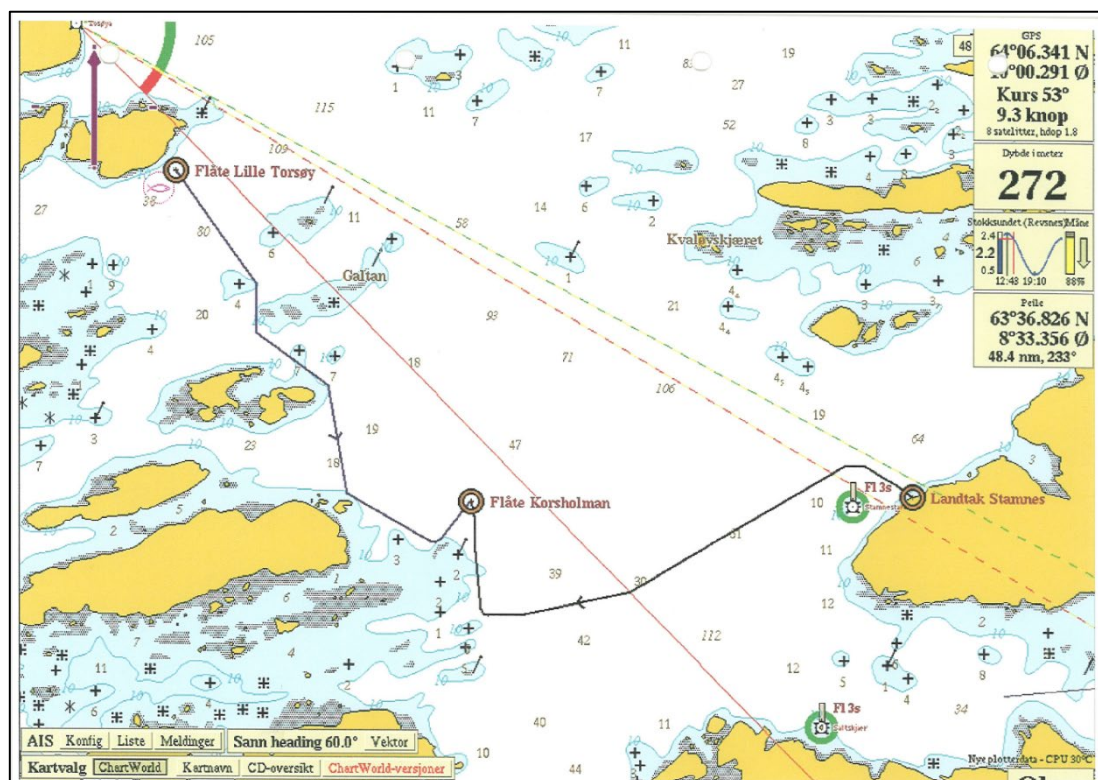


Konsesjonssøknad for eksisterende landstrømsanlegg til oppdrettslokalitetene Korsholman og Lille Torsøy for Elektro Team AS

Side | 1



I forbindelse med elektrifisering og det grønne skiftet i oppdrettsnæringen, omsøkes:

**Anleggskonsesjon for komplett landstrømsanlegg til Mowi Seawater
Norway AS sine oppdrettslokaliteter Korsholman og Lille Torsøy.**

Revidert mai 2025 av:



	Konsesjonssøknad NVE landstrømsanlegg Korsholman og Lille Torsøy	
--	---	---

Reviderte endringer fra versjon Rev 04:

Revidering etter brev av 24.04.2025 med tilbakemeldinger fra NVE.

- Lagt til kompetanse på forfatter fagrapport i denne søknad
- Trase i sjø kartlagt med ROV
- Vurdering av fjellfrøblandings påvirkning på aktuell naturtype
- Vurdering av virkning for fiskeri og kulturminner foretatt
- Oppdatert liste over vedlegg til søknaden med marinarkeologisk uttalelse 21.05.2025

Side | 2

Sammendrag:

Elektro Team AS søker anleggskonsesjon på eksisterende 22kV landstrøm til oppdrettslokalitetene Korsholman og Lille Torsøy lokalisert ved Stamnes nordvest for Helgebustadøya og Melandsjø, Hitra. Landstrømanlegget er allerede etablert. Kabel ble lagt i desember 2013 og ble spenningsatt 29.01.2014. Elektro Team AS er dagens eier og driftsansvarlig for landstrømanlegget. Ved bygging av kabel i 2013 var morselskap Elektro AS, med Elektro Bodø AS med som driftsansvarlig på høyspent.

Side | 3



Figur 1 - Kartutsnitt som viser plassering av lokalitetene Korsholman og Lille Torsøy.

Ca. koordinater:

Flåte Lille Torsøy, øverst midt i kartutsnitt:

N: 63° 36.47'

Ø: 8° 29.318'

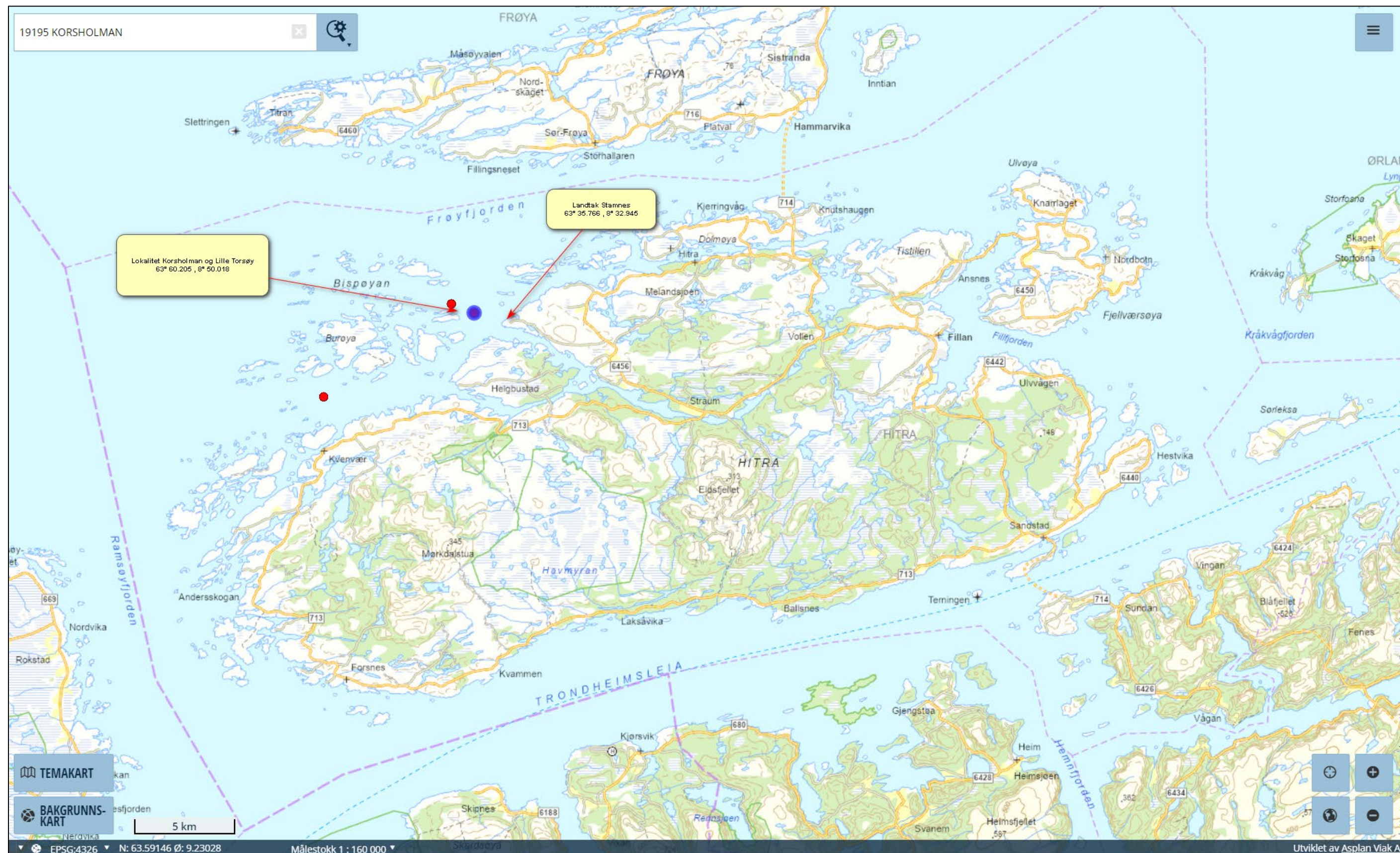
Flåte Korsholman, nederst midt i kartutsnitt:

N: 63° 35.753'

Ø: 8° 30.766'

På påfølgende side, figur 2, er oversiktsfigur som viser lokalitetens beliggenhet ift. Hitra Kommune og landtaket på Stamnes.

Konsesjonssøknad NVE landstrømsanlegg
Korsholman og Lille Torsøy



Figur 2 - Lokalitet Korsholman og Lille Torsøy og landtaket på Stamnes med koordinater

Forfatter: Kjell Olav Sugustad
Utarbeidet: 16.05.2025

Rev. No.: 03
Dok. Nr.: MOWI01-B-03

Med bakgrunn i økt fokus og satsning på elektrifisering, og det grønne skiftet i oppdrettsnæringen er landstrømsanlegg et satsningsområde med hensyn til følgende:

- Utslippskutt i form av redusert dieselgenerator drift.
- HMS i form av reduksjon i støy på anlegget, og for nærområdet ellers.
- Reduksjon i drift og vedlikehold av eksisterende dieselgenerator.
- Redusert kostnader i forbindelse med dieselutgifter, samt andre drifts – og vedlikeholds oppgaver tilknyttet dieselgenerator.
- Forberedelse for elektrifisering av båter og andre utslippsbærende arbeidsoppgaver tilknyttet oppdrettsanlegget, og derav næringen.

Side | 5

Det omsøkte anlegget ved Hitra omfatter følgende:

- Avgang i Tensio TS (tidligere TrønderEnergi Nett AS sin nettstasjon plassert på land, Stamnes
 - 22kV bryteranlegg
 - 24kV armert sjøkabel fra land (Stamnes) til lokalitetene (Korsholman og Lille Torsøy)
- Pre-fabrikkert nettstasjon plassert på oppdrettslokaliteten, Korsholman
 - 22kV bryteranlegg
 - 22/0,230kV, 315kVA distribusjonstrafo
 - Lavspenvern før hovedfordeling om bord
- Sjøkabel videre til nettstasjon plassert på oppdrettslokaliteten, Lille Torsøy
 - 22kV bryteranlegg
 - 22/0,400kV, 315kVA distribusjonstrafo
 - Lavspenvern før hovedfordeling om bord

Innholdsfortegnelse

Søknadens figurer	7
Søknadens tabeller.....	7
1. GENERELLE OPPLYSNINGER	8
1.1 Opplysninger om søker	8
1.2 Begrunnelse for tiltaket	8
1.3 Kontaktinformasjon	8
1.4 Hva det søkes om	9
1.5 Eier – og driftsforhold	9
1.6 Fremdriftsplan	9
1.7 Forkortelser	9
2. BESKRIVELSE AV ANLEGGET.....	11
2.1 Oversikt over dagens system	11
2.2 Beskrivelse av dialog med TrønderEnergi Nett AS og berørte grunneiere	12
2.2.1 22kV driftsspenning for oppdrettsanlegg Korsholman og Lille Torsøy.....	12
2.2.2 Landstrømanlegget landside, Stamnes	12
2.2.3 Landstrømanlegget, sjøkabel	14
2.2.4 Landstrømsanlegget sjøside, Korsholman	17
2.2.5 Landstrømsanlegget sjøside, Lille Torsøy.....	17
2.2.6 Oversiktstegning av landstrømanlegget	17
2.3 Generelt	19
2.3.1 Naturmangfold	19
2.3.2 Forurensning, klima og miljømessig sårbarhet	20
2.3.3 Kulturminner	20
2.3.4 Landskap	20
2.3.5 Sikkerhet og beredskap for de elektriske anleggene	20
2.3.6 Fiskeriinteresser	21
3 – RETTIGHETER OG GRUNNEIERE	21
4 TRANSPORTBEHOV I DRIFTSFASEN.....	22
4.1 Driftsperioden	22
5 VEDLEGG TIL SØKNADEN.....	22

Søknadens figurer

Figur 1 - Kartutsnitt som viser plassering av lokalitetene Korsholman og Lille Torsøy.....	3
Figur 2 - Lokalitet Korsholman og Lille Torsøy og landtaket på Stamnes med koordinater	4
Figur 3 – Kabeltrase på land Stamnes	13
Figur 4 - Sjøkabel TSRA 3x25mm ²	14
Figur 5 - Kabeltrase, Korsholman og Lille Torsøy	15
Figur 6 - Eksempler på farvannsskilt.....	15
Figur 7 - Sjøkabel nedgravet/auret i sandbunnen og sjøkabel på havbunn.....	16
Figur 8 - Eierskillet mellom områdekonsesjonær og eier av anlegget.	17
Figur 9 - Prosjektert plassering av kabel i sjø.	18

Søknadens tabeller

Tabell 1 - Kontaktinformasjon	8
Tabell 2 - Oversikt grunneiere landstrømanlegg Korsholman og Lille Torsøy.....	21

1. GENERELLE OPPLYSNINGER

1.1 Opplysninger om søker

Elektro Team AS søker om anleggskonsesjon for en allerede etablert linje med landstrøm ut til Mowi Seawater Norway AS sine oppdrettslokaliteter Korsholman og Lille Torsøy. Elektro Team AS er eier og driftsansvarlig for linjen.

Side | 8

Mowi-eventyret startet i 1964, og siden den gang har selskapet vokst og forandret seg på mange måter. Oppstarten var beskjeden, med noen få pionerer som begynte med fiskeoppdrett i bakgården. I dag er Mowi en global leder på sitt felt, og landets største oppdrettsselskap. Etter hvert som selskapet vokste, både organisk og som følge av fusjoner og oppkjøp, har Mowi opprettholdt sin ledende posisjon i næringen.

Elektro Team AS er ett norsk elektroinstallasjon firma etablert år 1987, med kontor på Hitra og Frøya, og er datterselskap av Elektro AS. Siden 1987 har hovedvirket til firmaet basert seg på serviceoppdrag og ny-prosjekter med satsning mot det maritime. I dag er Elektro Team AS bestående av 34 ansatte hvorav 16 elektrikere, 2 automatikere, 2 telemontører, 6 lærlinger, 6 prosjektledere, 2 faglig ansvarlig, 1 kontorleder og 1 daglig leder.

1.2 Begrunnelse for tiltaket

I takt med samfunnets utvikling og krav innenfor elektrifisering har også oppdretter Mowi som mål å elektrifisere sine prosesser og delta i det grønne skiftet gjennom etablering av landstrøm fra land og ut til lokalitetene Korsholman og Lille Torsøy. Derav muliggjøres fremtidige helelektriske arbeidsoperasjoner ut i oppdrettsanlegget (merdkanten).

1.3 Kontaktinformasjon

Konsesjonssøker:

Elektro Team AS

Adresse: Skolegata 6, 7240 Hitra

Org.nr.: 977 051 452

Tabell 1 - Kontaktinformasjon

Firma:	Elektro Team AS	Elektro Team AS
Kontaktperson:	Ketil Greiff, avd. leder Prosjekt	Kjell Olav Sugustad, Prosjektleder
Tlf.:	+47 916 70 953	+47 995 36 582
E-post:	kg@elektro-team.no	kjell@elektro-team.no

1.4 Hva det søkes om

I medhold av lov 21.06.1990 nr. 50 «Energilova» §3-1 søkes det om anleggskonsesjon for anlegget som allerede er bygd, samt drift av landstrømsanlegg utenfor Hitra til oppdrettslokaliteter Korsholman og Lille Torsøy, tilhørende oppdretter Marine Harvest (nå Mowi Seawater Norway AS).

Anlegget det søkes om omfatter:

Side | 9

- Pre-fabrikkert nettstasjon plassert på land, Stamnes
 - 22kV bryteranlegg
 - 22/22kV, 630kVA skilletransformator for galvaniskskille mot netteier
 - 24kV armertsjøkabel fra land (Stamnes) til lokalitetene (Korsholman og Lille Torsøy)
 - Kabellengde land ca. 210m
 - Kabellengde Stamnes – Korsholman 2883 m
 - Kabellengde Korsholman – Lille Torsøy 2353 m
- Pre-fabrikkert nettstasjon plassert på oppdrettslokaliteten, Korsholman
 - 22kV bryteranlegg
 - 22/0,230kV, 315kVA distribusjonstrafo
 - Lavspenning før hovedfordeling om bord
- Sjøkabel videre til nettstasjon plassert på oppdrettslokaliteten, Lille Torsøy
 - 22kV bryteranlegg
 - 22/0,400kV, 315kVA distribusjonstrafo
 - Lavspenning før hovedfordeling om bord

1.5 Eier – og driftsforhold

Via morselskapet Elektro AS ble det, gjennom samarbeid med søsterbedrift Elektro Bodø AS, søkt om å forestå som driftsleder av det konsesjonssøkte anlegget inntil egen driftsleder i Elektro Team AS hadde søkt og fått godkjenning. Netteier i området, TrønderEnergi Nett AS og Elektro Bodø AS inngikk avtale om nettilknytning 17.07.2013 og tegnet koblingsavtale/eierskilleavtale 02.01.2014. Disse ligger med søknaden som vedlegg 21 og 22. Ny og revidert eierskille- og koblingsavtale er inngått og ligger vedlagt, se vedlegg 24. Bekreftelse fra nettselskap/områdekonsesjonær er lagt med som vedlegg 33. Elektro Team AS har gjennom avtaler med eier av oppdrettsanleggene og områdekonsesjonær sørget for drift og vedlikehold av landstrømanlegget, og har derav blitt betraktet som drivere iht. Forskrift om Sikkerhet ved arbeid i og drift av Elektriske anlegg (FSE).

1.6 Fremdriftsplan

Anlegget er allerede bygd, det ble satt i drift i 2014.

1.7 Forkortelser

ET	-	Elektro Team AS
EBAS	-	Elektro Bodø AS
TEN	-	Trønder Energi Nett AS (nå Tensio TS)
HS	-	Høyspent
MOWI	-	Mowi Seawater Norway AS
FEF	-	Forskrift om elektriske forsyningsanlegg

FEL	-	F orskrift om e lektriske lavspenningsanlegg
NEK	-	N orsk E lektroteknisk K omite
NS	-	N ettstasjon
KVA	-	K ilo V olt A mper
KV	-	K ilo V olt
V	-	V olt
REN	-	R asjonell e lektrisk n ettvirksomhet AS

2. BESKRIVELSE AV ANLEGGET

2.1 Oversikt over dagens system

Oppdrettslokalitetene Korsholman og Lille Torsøy ligger ved holmene Korsholman nordvest for Helgebustadøya på Hitra. Foringsflåtene som ble elektrifisert er forankret i sjø med tilhørende merder som huser oppdrettslaks.

Side | 11

I forbindelse med elektrifisering av lokaliteten, med bakgrunn i begrunnelsen nevnt i avsnitt 1.2, har Elektro Team AS vært i kontakt med områdekonsesjonær Trønder Energi Nett AS (nå Tensio TS) for å få etablert uttak av 22kV for landstrøm til lokalitetene Korsholman og Lille Torsøy.

Områdekonsesjonær, TEN, etablerte avgang i nettstasjon, NS70135 Stamnes.

Se illustrasjon i figur 3 på side 13.

Fra nettstasjonen på land, ved Stamnes på Hitra ble det planlagt og lagt en 24kV armert sjøkabel med dimensjoner 3x25mm² iht. oppgått trase. Se søknadens vedlegg.

Landstrømanlegget er forprosjektert med det omfanget det inneholder:

- Kartlegging mot områdekonsesjonær, TEN.
- Elektriske beregninger, dimensjoneringer og vurderinger iht. FEF§2-2 og relevante normer og veiledninger.
- Grunneieravtaler.
- Forhåndsmelding til TrønderEnergi Nett AS datert 02.01.2014 vedlegg 23.

2.2 Beskrivelse av dialog med TrønderEnergi Nett AS og berørte grunneiere

Som en del av forarbeidet og prosjekteringen av anlegget har det blitt etablert kontakt med berørte grunneiere og dialog med områdekonsesjonær, TEN. Det ble inngått avtale om nettilknytning mellom Elektro Bodø AS og TrønderEnergi AS. Elektro Team AS har stått og står som eier av anlegget.

Grensesnitt mellom områdekonsesjonær og søker ligger i Elektro Team AS sin nettstasjon NS 70134 som står like ved Tensio TS sin nettstasjon NS 70135 ved Stamnesveien 77 Hitra, se vedlegg 8 - kart som viser geografisk plassering. Skillet i eier- og driftslederansvar går i kabeltilkoblingen på direktetilkoblingsfeltet J01 mot målerfeltet i NS 70134. Mer nøyaktig beskrivelse med bilder finnes i vedlegg 24 som er revidert eierskille- og koblingsavtale mellom TEN og ET.

Side | 12

2.2.1 22kV driftsspenning for oppdrettsanlegg Korsholman og Lille Torsøy

Landstrømsanlegget til lokaliteten Korsholman og Lille Torsøy ble prosjektert med 22kV driftsspenning. Bakgrunnen for denne driftsspenningen var at dette var den tilgjengelige driftsspenningen i området, Stamnes. Samtidig ville ett 22kV høyspent landstrømsanlegg muliggjøre en form for standardisering for evt. fremtidige landstrømsanlegg for oppdretter Marine Harvest (Mowi).

Bakgrunn for standardiseringen baserer seg på eiers og drivers kjennskap og kompetanse på tilhørende anleggsdeler knyttet til denne driftsspenningen, og forenkler en lagerbeholdning av reservedeler som tiltak mot redusert nedetid for oppdrettsanlegget. Videre, om lokaliteten ikke skal brukes lengre for oppdrett av fisk i sitt område, vil en standardisering kunne muliggjøre at flåten med høyspenningsanlegget, kan flyttes til en annen geografisk plassering så lenge det er forberedt for denne type landstrømsanlegg på landsiden, med de nødvendige godkjenninger som kreves. Dette vil gi oppdretter en viss fleksibilitet og forutsigbarhet.

2.2.2 Landstrømanlegget landside, Stamnes

Nettstasjon for landstrømsanlegget, NS70134, ble koblet inn på områdekonsesjonær sin nettstasjon NS70135 Stamnes 2.

TrønderEnergi etablerte avgangen i nettstasjonen iht. avtale om nettilknytning vedlegg 21 og koblingsavtale vedlegg 22. Armert sjøkabel ble lagt i grøft over myr og ned i sjø. Det er brådypt i sjøen der kabel går ut, det ble derfor ikke nødvendig med nedspyling av kabel på sjøbunnen.



Figur 3 – Kabeltrase på land Stamnes

2.2.3 Landstrømanlegget, sjøkabel

Fra koblingspunktet i nettstasjon er oppdrettslokalitetene Korsholman og Lille Torsøy forsynt med elektrisk kraft via en armert PEX isolert sjøkabel, TSRA 3x25mm², fra kabelprodusent General Cable.

Sjøkabelen er lagt iht. oppkjørt kabeltrase, med grunnlag i data fra tilgjengelige sjøkart og bunnkartlegging (OLEX), noe som ble gjort i forkant av prosjektet.

Side | 14

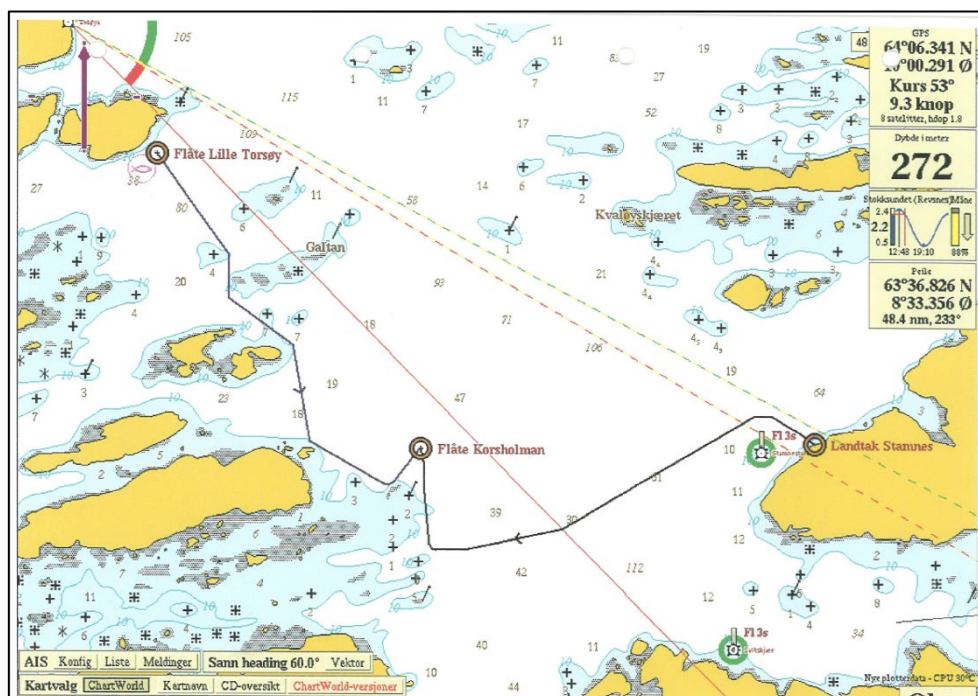
Etter avsluttet kabellegging ble det sendt inn melding til Statens Kartverk 20.12.2013, vedlegg 25. Meldingen inneholdt som-lagt koordinater, vedlegg 26 og plot med trasé, vedlegg 27 utarbeidet av Seaworks AS som installerte kabel med kabelfartøy.



Figur 4 - Sjøkabel TSRA 3x25mm²

Fra nettstasjon og ned til sjø ble kabelen overdekket og mekanisk beskyttet slik at den ikke er tilgjengelig for allmenheten. Kabelens lengde på land er 250m.

Kabelen er lagt iht. oppkjørt kabeltrase. Se figur 5 under.

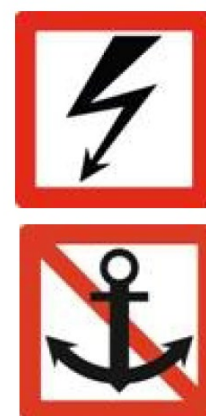


Figur 5 - Kabeltrase, Korsholman og Lille Torsøy

Kabel er på ca. 2880 meter fra Stamnes til Korsholman og totalt ca. 2350 meter fra Korsholman frem til Lille Torsøy. Kabel er tatt inn om bord på fôrflåten til lokaliteten Korsholman vha. egnet strekkavlastningsutstyr. Kabel er videre lagt til fôrflåten Lille Torsøy. Arbeidet ble utført iht. egne prosedyrer koordinert med Seaworks AS sine for å ivareta riktig bøyeradius på kabelen.

Gjennom kabelens egenvekt og utforming vil kabelen legge seg selv på havbunnen, og med tiden, aure seg ned i sjøsand. Risikoen for at kabelen flyter opp og blir til hinder for annen skipstrafikk vurderes til ikke aktuelt. På påfølgende sider er noen bilder på eksempler på hvordan slike sjøkabler ligger på sjøbunnen.

Ved både landtaket ved Stamnes og ombord flåtene til Korsholman og Lille Torsøy er det montert opp farvannsskilt.



Figur 6 - Eksempler på farvannsskilt

Eksempler på hvordan sjøkabelen vil ligge på havbunn



Figur 7 - Sjøkabel nedgravet/auret i sandbunnen og sjøkabel på havbunn

2.2.4 Landstrømsanlegget sjøside, Korsholman

Høyspenningsanlegget ombord vil bestå av en pre-fabrikkert nettstasjon fra produsent Møre Trafo. Nettstasjonen vil utrustes med høyspentbryterarrangement bestående av en kabelbryter inn og en vernet avgang til en 22/0,230kV, 315kVA, distribusjonstrafo. Fra lavspentsiden av distribusjonstrafoen vil forsynes via ett kortslutningsvern i den pre-fabrikkerte nettstasjonen.

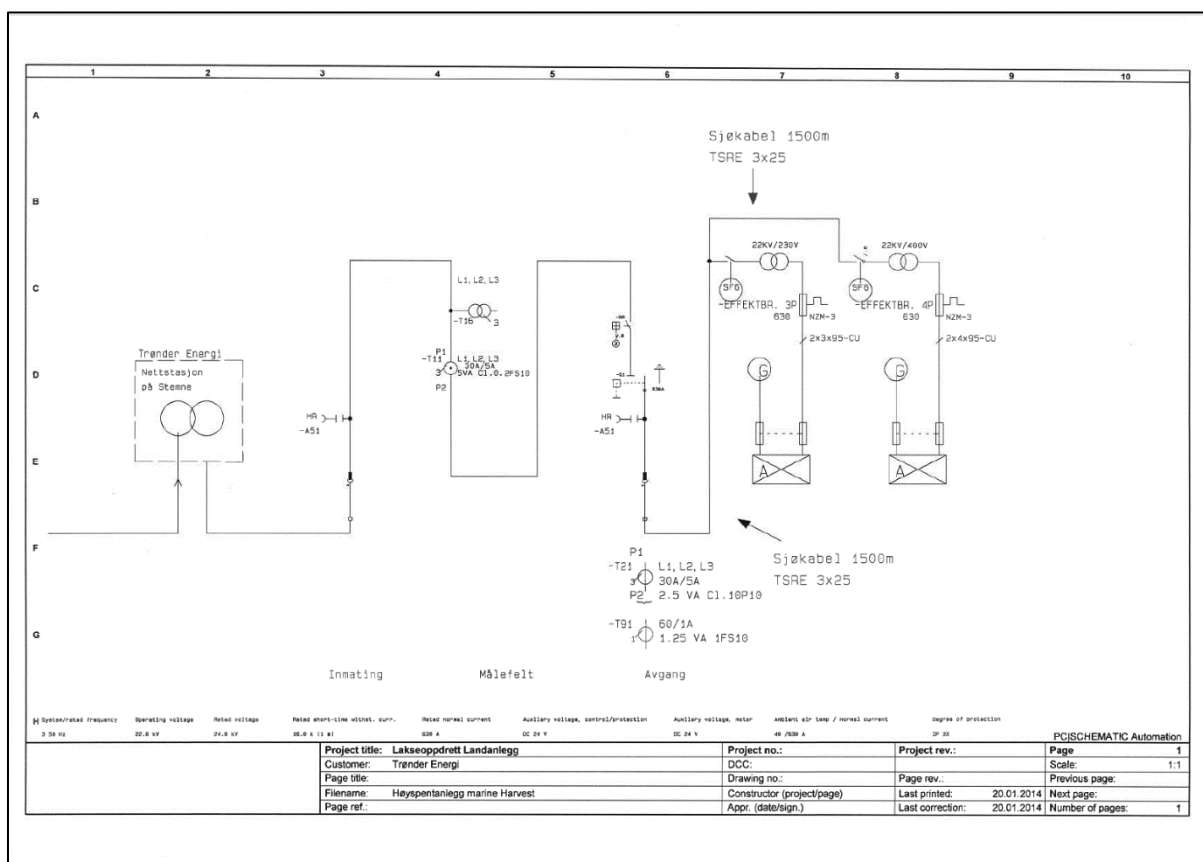
Side | 17

2.2.5 Landstrømsanlegget sjøside, Lille Torsøy

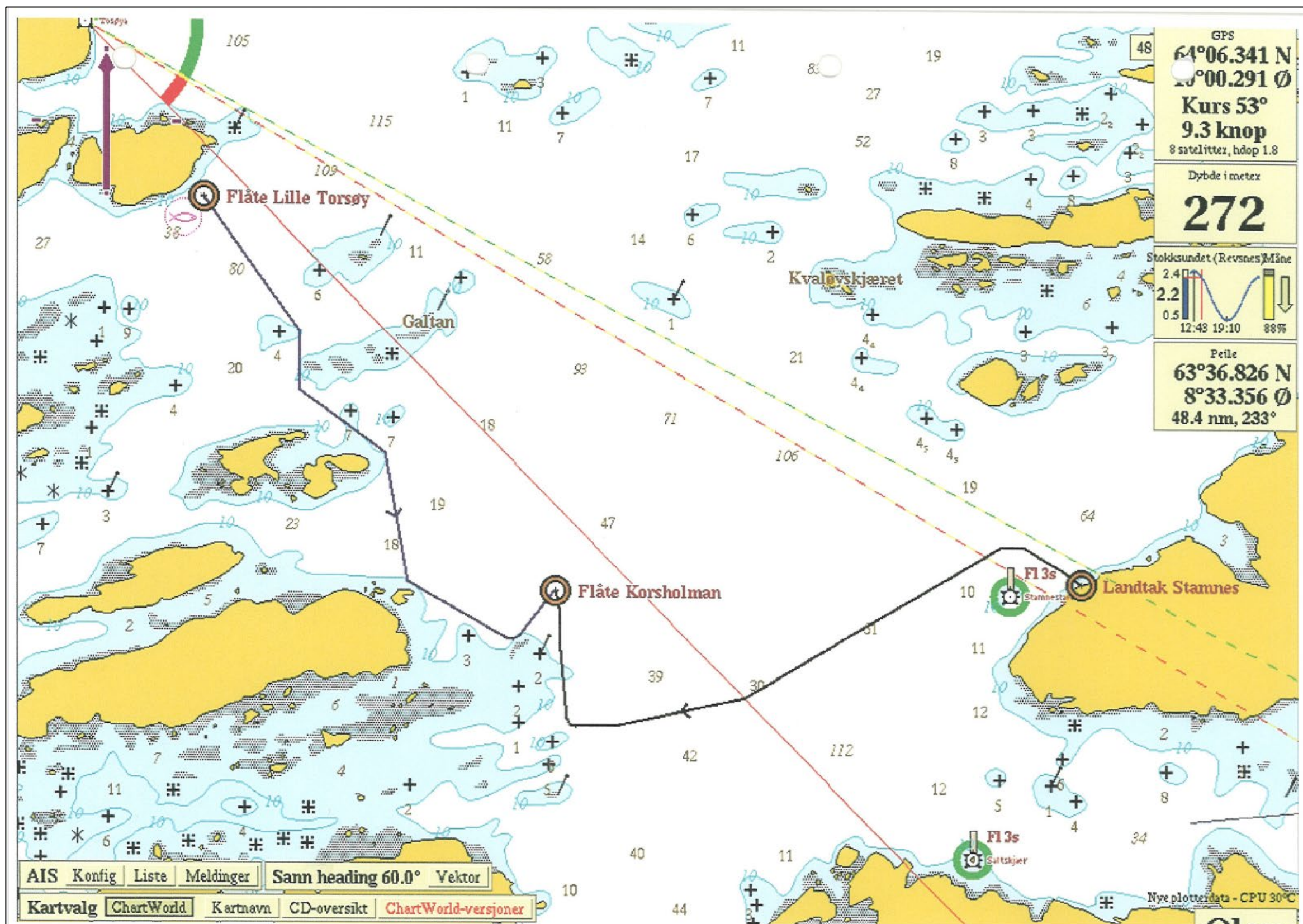
Høyspenningsanlegget ombord vil bestå av en pre-fabrikkert nettstasjon fra produsent Møre Trafo. Nettstasjonen vil utrustes med høyspentbryterarrangement bestående av en kabelbryter inn og en vernet avgang til en 22/0,400kV, 315kVA, distribusjonstrafo. Fra lavspentsiden av distribusjonstrafoen vil forsynes via ett kortslutningsvern i den pre-fabrikkerte nettstasjonen.

2.2.6 Oversiktstegning av landstrømanlegget

Grenseskillet mot områdekonsesjonær:



Figur 8 - Eierskillet mellom områdekonsesjonær og eier av anlegget.



Figur 9 - Prosjektert plassering av kabel i sjø.

PÅVIRKNING PÅ MILJØ, NATURRESSURSER OG SAMFUNNSINTERESSER

2.3 Generelt

«Fagrapport naturmangfold og andre interesser» utarbeidet av Natur og Samfunn AS datert 16.05.2025» ligger som vedlegg 30.

Side | 19

Det er blitt gjennomført en NiN-kartlegging av planområdet og artsregistreringer i artskart. Denne er utført av Natur og Samfunn AS v/Gunnar Kristiansen, Cand.scient i økologi; med over 25 års erfaring med kartlegging av naturtyper, arter, marint miljø, vannmiljø og restaurering av natur i hele Norge.

Dr.techn Olav Olsen AS har blitt engasjert av Natur og Samfunn AS til kartleggingen av marint naturmiljø gjennomført og utarbeidet av Dr. scient Eivind Dypvik som har omfattende kompetanse på marint naturmangfold og naturtyper. Våren 2025 ble det gjennomført videokartlegging av sjøbunnen i det aktuelle området. Kartleggingen har blitt gjennomført for å identifisere de marine naturtypene som befinner seg i området der sjøledningen er etablert, samt også eventuelle forekomster av rødlistede marine arter.

2.3.1 Naturmangfold

Det er blitt gjennomført en NiN-kartlegging av planområdet og artsregistreringer i artskart. Det ble registrert tre naturtyper etter Miljødirektoratets instruks som traseen berører. Dette er to lokaliteter med kystlynghei og en lokalitet med sørlig nedbørsmyr. De to lokalitetene med kystlynghei henger sammen som del av et større område (lokalitet) med kystlynghei, men er i denne kartleggingen blitt adskilt som to på grunn av prosjektavgrænsingen. Lokalitetene har fått scoren lav kvalitet på lokalitetskvalitet. Det ble også gjort registreringer av fugl. Ingen sårbare arter som tjeld eller småspove/storspove ble registrert under kartleggingen.

Området har siden tiltaket ble gjennomført, blitt revegetert med naturlig forekommende arter som har dannet et dominerende jevnt vegetasjonsdekke over hele traseen. Det er kun noen få områder som kunne vært utbedret, hovedsakelig av estetiske hensyn.

Utdrag fra rapport vedlegg 30 s. 47:

Området nær trafostasjonen ved veien, kunne fått oppfølging ved bedre revegetering. Dette kan gjøres ved å jevne ut toppmassene litt, og legge matter med vegetasjon over. En kan vurdere å tilså med fjellfrøblanding med lav tetthet som supplement. Kabelen er hovedsaklig lagt i kanten av nedbørsmyr i området eller i overgangsonen til nedbørsmyr. Å tilså med lav tetthet med fjellfrøblanding som er tilpasset regionen vil ikke negativt berøre kystlyngheia i området. Den har ikke vært brent på flere årtier, og lyngen er gammel og har vært lite (eller ikke) beitet av villsau de siste årtiene.

Utdrag fra rapport vedlegg 30 s.45: *På tross av noe manglende kunnskap om spesifikke artsforekomster er det vurdert at tiltaket ikke har medført vesentlige skader på naturmangfoldet, dette sett i sammenheng med tiltakets omfang. Etter vår vurdering bør ikke føre-var-prinsippet vektlegges.*

Det har blitt gjennomført en vellykket videokartlegging av marine naturtyper langs traseen til sjøledningen fra Stamnes, nord på Hitra, til hhv. Korsholman og Lille Torsøy akvakulturanlegg.

Resultat fra undersøkelse finnes i rapporten vedlegg 30 s. 44. Utdrag fra oppsummering: *Det er ikke registrert rødlistede arter langs traseen til ledningen, men det er registrert et relativt rikt artsmangfold av synlig vegetasjon og fauna langs store deler av ledningstraseen. Sjøledningen utgjør et fremmedelement i den kartlagte traseen, men det vurderes som lite sannsynlig at ledningen i seg selv utgjør en nevneverdig risiko for skade på de registrerte marine naturtypene.*

2.3.2 Forurensning, klima og miljømessig sårbarhet

Hensikten med landstrømanlegget er å redusere utslipp fra dieselgeneratorer om bord lokalitetene, og forberede anlegget for fremtidig videre elektrifisering av næringen. Være seg i forbindelse med arbeidsbåter, lokalitetsfartøy og andre arbeidsoperasjoner som krever bruk av fossilt drivstoff.

Uansett, er ikke dette dokumentet beregnet til å kartlegge i hvor stor grad man reduserer utslipp, eller i hvilken grad den kostnadseffektive fordel vil være mellom landstrøm og generatordrift, men med landstrømsanlegg som hovedtilførsel til anlegget vil det være naturlig å anta at disse utslippene vil reduseres betydelig.

Oppdrettsanlegg som går på dieselgeneratordrift gir en del lavfrekvent lyd som er en ulempe for arbeiderne på anleggene, og hytte- og boligtomter i nærheten av anlegget. Gjennom å etablere landstrøm til anlegget vil den lavfrekvente dieselgeneratorstøyen reduseres til det minimale, men i første omgang vil ikke støy fra arbeidsoperasjoner ved bruk av lokalitetsfartøy og andre arbeidsfartøy forsvinne, uten at landstrømsanlegget videre utbygges på selve anlegget. Dette er noe landstrømsanlegg muliggjør.

2.3.3 Kulturminner

I forbindelse med videokartlegging i sjø var NTNU Vitenskapsmuseet v/arkeolog Staale Norman representert. Traseen ble kartlagt under ROV-kjøringen online og ved gjennomgang av videomaterialet. Det ble ikke påvist vernet eller fredet kulturhistorisk materiale langs kabeltraseen.

2.3.4 Landskap

Det er oppført en trafokiosk ved siden av Tensio sin trafo, ved veien, som vist på situasjonskart. Trafoen har grunnflate 2,40 m x 2,23 m og en mønehøyde på 2,65 m. Den har naturfarge, og er lite synlig i landskapet.

2.3.5 Sikkerhet og beredskap for de elektriske anleggene

Anlegget forsyner kun kraft til egen drift, og vil ikke berøre andre tilknyttet strømmettet. Områdekonsesjonær har etablert bryter i nettstasjon på land, der lokaliteten kan legges strømløst ved hjelp av brytervern eller manuell utkobling dersom driftsituasjonen tilsier at dette er nødvendig. Det er inngått egen avtale med driftsleder for anlegget for drift og vedlikehold.

Anlegget driftes av Elektro Team AS, som via sine interne kontrollrutiner sørger for at sikkerhet og beredskap ivaretas så godt som mulig.

2.3.6 Fiskeriinteresser

I fagrapporten fra Natur og Samfunn AS er det også foretatt en vurdering av fiskeriinteresser.

Side | 21

Vurdering er gjort ved hensyn av vurdering av dybde- og geografiske forhold ellers hovedsakelig hentet fra Fiskeridirektoratets database Yggdrasil og Havforskningsinstituttets rapport: Aktiv forvaltning av marine ressurser – Frøya og Hitra. Vedlegg 30 kap. 5 s. 26: *Temakartet (Yggdrasil) viser at de hovedsaklig foregår noe notfiske utenfor marbakken ved Stamnes i nord-østlig retning på tvers av traseen og på langs av fjorden. Dette er trolig snurpenotfiske etter sild eller makrell.*

I samme retning, men i sonen mot grunnere vatn mot Jens Jacobsøy og Kjeøya/Korsholman foregår noe garnfiske. Dette er trolig garnfiske etter torsk og noe sei. Denne aktiviteten strekker seg også i retning mot Litlqualøya og nord for Korsholman.

Kartet viser også at det foregår noe fiske med passive redskaper (line og krok) i samme område og mot Feøya.

Det foregår ikke noe bunntråling eller annet fiske som i særlig grad berører havbunnen i området. Det er på denne måten vurdert at det er liten konflikt mellom fiskeinteresser i området og sjøkabelen som er lagt.

Fiskeridirektoratet ønsker ikke å uttale seg til saken før de eventuelt får den oversendt fra NVE. Se svar fra dem i vedlegg 28.

Frøya og Hitra Fiskarlag har ingen innvendinger i saken, se vedlegg 29.

3 – RETTIGHETER OG GRUNNEIERE

Elektro Team AS signerte avtale med berørt grunneier for gnr. 28 bnr. 7 den 11.09.2013 etter dialog og møte. Det ble inngått avtale med engangs ulempeerstatning. Avtale ligger med som vedlegg 1.

Avtale med grunneier gnr. 28 bnr. 11 ligger som vedlegg 31.

Tabell 2 - Oversikt grunneiere landstrømanlegg Korsholman og Lille Torsøy.

Oversikt grunneiere landstrømsanlegg Langskjæra							
#	Navn	Tlf	E-post	Kommune	Adresse	Gnr.	Bnr.
1	Arvid Mikalsen			Hitra	7250	28	7
2	Alf Roger Dahlø			Hitra	7250	28	11

4 TRANSPORTBEHOV I DRIFTSFASEN

4.1 Driftsperioden

For drift – og vedlikehold relatert til betjening av nettstasjonen på land, foregår dette med eiers servicebiler og tilkomst fra vei, og ute på lokaliteten vha. drivers egen båt MS Elektro Team.

Side | 22

5 VEDLEGG TIL SØKNADEN

Nr.:	Beskrivelse:	Dok. Nr.:
1	Grunneieravtale Arvid Mikalsen	MOWI01-B-02-1
2	NTNU Marinarkeologisk uttalelse – Konsesjonssøknad sjøkabel	
3		
4	Enlinjeskjema	MOWI01-B-02-4
6	Kartutsnitt plassering lokalitet Korsholman og Stamnes	MOWI01-B-02-6
7	Lokalitet Korsholman, Lille Torsøy og landtaket på Stamnes	MOWI01-B-02-7
8	Kartutsnitt land viser lengde kabel land Stamnes	MOWI01-B-02-8
9	Releplan Lille Torsøy	MOWI01-B-02-9
10	Scannet sjøkabeltrase sjøkart	MOWI01-B-02-10
11	Datablad sjøkabel TSRE 12-36kV	MOWI01-B-02-11
12	Verntest landstrømsanlegg Korsholman og Lille Torsøy_rev01	MOWI01-B-02-12
13	Releplan landstrømsanlegg Korsholman og Lille Torsøy_rev01	MOWI01-B-02-13
14	FEBDOK landstrømsanlegg Korsholman_rev01	MOWI01-B-02-14
15	FEBDOK landstrømsanlegg Lille Torsøy_rev01	MOWI01-B-02-15
16	Testprotokoll transformator Korsholman_rev01	MOWI01-B-02-16
17	Testprotokoll transformator Lille Torsøy_rev01	MOWI01-B-02-17
18	Arrangementstegning nettstasjon flåte landstrømsanlegg Lille Torsøy rev01	MOWI01-B-02-18
19	Arrangementstegning nettstasjon land landstrømsanlegg Korsholman og Lille Torsøy rev01	MOWI01-B-02-19
20	Arrangementstegning nettstasjon flåte landstrømsanlegg Korsholman rev01	MOWI01-B-02-20
21	Avtale om nettilknytning mellom Elektro Bodø og TEN 17.07.2013	MOWI01-B-02-21
22	Koblingsavtale NS70135_Mowi_Stamneset	MOWI01-B-02-22
23	Forhåndsmelding TEN fra Elektro Bodø 02.01.2014	MOWI01-B-02-23
24	Eierskille- og Koblingsavtale - Tensio-Elektro Team - NS70134 - Stamneset - Hitr - signert 31.03.2025	MOWI01-B-02-24
25	Melding om kabel til Statens Kartverk 20.12.2013	MOWI01-B-02-25
26	Koordinater kabel i sjø - som lagt	MOWI01-B-02-26
27	Trase kabel i sjø – som lagt	MOWI01-B-02-27
28	Fiskeridirektoratet svar på forespørsel	MOWI01-B-02-28
29	Hitra og Frøya Fiskarlag svar på forespørsel	MOWI01-B-02-29
30	Fagrapport naturmiljø Hitra Landstrøm	MOWI01-B-02-30
31	Grunneieravtale Alf Roger Dahlø	MOWI01-B-02-31
32	Tidslinje kommunikasjon Kulturminner og Natur	MOWI01-B-02-32
33	Bekreftelse fra nettselskap-områdekonsesjonær	MOWI01-B-02-33