

Ettersending informasjon om anleggskonsesjon for Lona Kraftverk



KAPITTEL

1 INNELDNING	3
1.1 Sammendrag	3
1.2 Presentasjon av søker og søknader	4
1.3 Tidligere tillatelser	4
2 Beskrivelse av planlagt anlegg	5
2.1 Beskrivelse av elektriske anlegg	5
2.1.1 Kraftledning	5
2.1.2 Transformatorstasjon, koblingsstasjon, omformerstasjon og likeretterstasjon	6
2.1.3 Elektriske anlegg i vannkraftverk	6
2.1.4 Eksisterende elektriske anlegg som skal rives	7
2.2 Beskrivelse av alternative traseer og plasseringer	7
2.3 Beskrivelse av permanente hjelpeanlegg	7
2.4 Beskrivelse av midlertidige hjelpeanlegg	8
2.5 Beskrivelse av anleggsarbeidene	8
2.6 Beskrivelse av klimaløsninger	9
3 Behov for å gjøre tiltak	9
3.1 Beskrive dagens driftssituasjon	9
3.2 Beskrive framtidig utvikling	9
4 Teknisk info	9
4.1 Teknisk info EI-MEK og Nettilknytning	9
4.2 Trafo ABB	10
4.3 Generatordata	11
4.4 Enlinjeskjema	12
4.5 Brukermanual Lona	12
5. Virkninger for miljø og samfunn	12
6 As Built	13
6.1 Ferdigattest for tiltaket	13
7 Forhold til grunneiere og rettighetshavere	13
7.1 Anskaffelse av nødvendige rettigheter	13
7.2 Erstatningsprinsipper	13
7.3 Rett til juridisk bistand	13

1 INNELDNING

1.1 Sammendrag

Lona kraftverk AS er etablert som et selvstendig selskap for bygging og drift av nytt minikraftverk. Lona kraftverk AS har bygget minikraftverket på vestsida av Sirdalsvatnet om lag 36 km nord for Flekkefjord by iht. plan og bygningsloven.

Det er bygget inntak og liten terskel på kote+ 328,6 i søndre del av Jendalsvatnet.

Derifra rørgata gravd ned i sideterrenget på sørsida av elva.

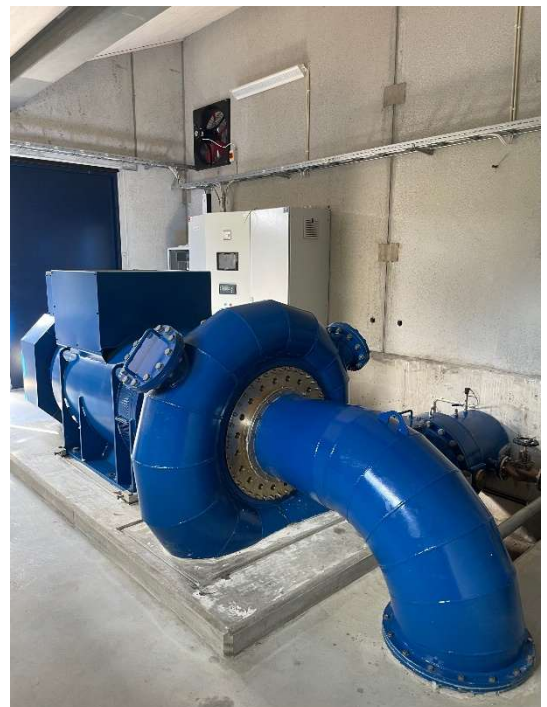
Kraftstasjonen er bygget på kote+ 258. En elvestrekning på 740 m vil bli framført vatn.

Kraftverket er har ei maksimal slukeevne på 940 l/s og installert effekt på 550 kW, noe som ifølge meldinga vil gi om lag 1,6 GWh i årlig produksjon.

Det er bygget om lag 100 m ny adkomstveg fram til kraftstasjonen. Adkomst til stasjon blir fra fylkesvei via etablert skog-/landbruksvei inn til stasjonen.

Den 16.9.2004 vurderte NVE kraftverket ikke konsesjonspliktig, men det ble ikke bygd og det er utført en ny vurdering. Tiltaket ble omsøkt tilsvarende som i 2004.

Lona minikraftverk ble også denne gangen vurdert ikke konsesjonspliktig av NVE, den 20.12.2022.



1.2 Presentasjon av søker og søknader

Lona kraftverk AS etableres som et selvstendig aksjeselskap som hører hjemme i Kvinesdal kommune.

Lona Kraftverk AS

Org. nr.: 931 563 106

Virksomhet: Utvikling og drift, herunder produksjon og salg av elektrisk kraft.
Private aksjeselskap

Det søkes om anleggskonsesjon etter energilovens §3-1

Kontaktperson: Eivind Rødland

NVE har i vedtak av 20.12.2022 vedtatt at utbygging ikke er konsesjonspliktig.

Det ble deretter søkt tillatelse til fysiske tiltak i vassdrag, og utvidet avkjørselstillatelse. Det ble deretter søkt iht. pbl som tiltak til Flekkefjord kommune. I juni 2023 ble det gitt tillatelse til bygging.

Tiltaket ble påbegynt august 2023 og ferdigstilt høsten 2024.

Det er søkt om ferdigattest til kommunen den 10.12.2024.

Prosjektet ble ferdigstilt august 2024, og det ble gitt omsetningskonsesjon i august 2024.

Vi har tenkt og trodd at når utbyggingen ikke var konsesjonspliktig, at det da ble plan og bygningsloven som er gjeldende for prosjektet. Vi har ment og trodd at anleggskonsesjon ikke var nødvendig, siden vi ble tilknyttet direkte til Glitre Nett sitt 22KV linjenett.

Men ble usikker etter at vi fikk spørsmål fra Glitre Nett om anleggskonsesjon. I dette prosjektet mater vi strøm direkte fra trafo som står ved kraftstasjonen, via jordkabel direkte inn på Glitre Nett sitt 22KV linjenett.

Lona Kraftverk er eier av kraftverket, trafo og jordkabel fra trafo til tilknytningspunkt i stolpe som Glitre Nett eier.

1.3 Tidligere tillatelser

Lona minikraftverk ble søkt på i 2004 og vedtatt 16.09. 2004 som ikke konsesjonspliktig.

Det ble da også innhentet uttalelse fra Fylkesmannen i Vest-Agder Miljøvernavdelingen med konklusjon at det ligger til rette for skånsom utbygging.

Det ble ikke noe utbygging etter første fritak, så det ble sendt ny søknad om konsesjonsfrihet i 2021. Ny vurdering fra NVE kom i 2022 med fortsatt ikke konsesjonspliktig.

Kraftverket er bygget etter pbl. Søknad mot kommunen er avsluttet med ferdigattest som ble gitt 23.01.2025 i sak 23/00097.

2 Beskrivelse av planlagt anlegg

2.1 Beskrivelse av elektriske anlegg

2.1.1 Kraftledning

Kraftledninger skal beskrives i tråd med kapitlet "Generelt", og deretter spesifiseres som en luftledning eller kabelanlegg. Der en kraftledning er delt i flere segmenter av henholdsvis luftledning og kabel, skal hvert segment beskrives.

Generelt:

- Navn på kraftledning: Angis som fra-til, der endepunktene (fortrinnsvis) er stasjoner.
LB 98009 LONA KRAFTVERK – 22L1S Lona Kraftverk
- Trasé: Omsøkt(e) trase(er) skal beskrives kort og vises på kart. Ved flere omsøkte alternativer, se "beskrivelse av alternative traseer og plasseringer" under.
Trase stater i stolpe til Glitre Nett. Går deretter ned i bakken. Nedgravd jordkabel følger veien inn til kraftstasjon. Nedgravd kabel ender i trafo som står ved kraftstasjon.
- Lengde: Ledningens lengde oppgis i kilometer (km). **0,1km**
- Nominell spenning: Ledningens nominelle spenning oppgis i kV. **24kV**
- Driftsspenning: Hvis ledningen skal driftes på vesentlig forskjellig spenning fra nominell spenning, skal driftsspenning (kV) oppgis. **24kV**
- Termisk grenselast: Ledningens kontinuerlige termiske grenselast ved utetemperatur på 20 grader Celsius. Oppgis i ampere (A). **100A**
- Rydde- og byggeforbudsbelte: Rydde- og byggeforbudsbeltets bredde angis i meter (m).
Ikke aktuelt da jordkabel legges i vei

For luftledning: Ikke aktuelt

- Liner: Antall kurser og antall liner pr. fase (simplex, duplex, triplex) skal oppgis. Linetype og tverrsnitt for linene skal oppgis. **Ikke aktuelt**
- Topp-/ jordliner: Antall liner og aktuell strekning oppgis. **Ikke aktuelt**
- Mastetype: Mastetype(r) skal oppgis og illustreres med bilde/tegning. Mastenes høyde (gjennomsnitt og maksimal høyde) og materialvalg skal angis. **Ikke aktuelt**

For kabelanlegg:

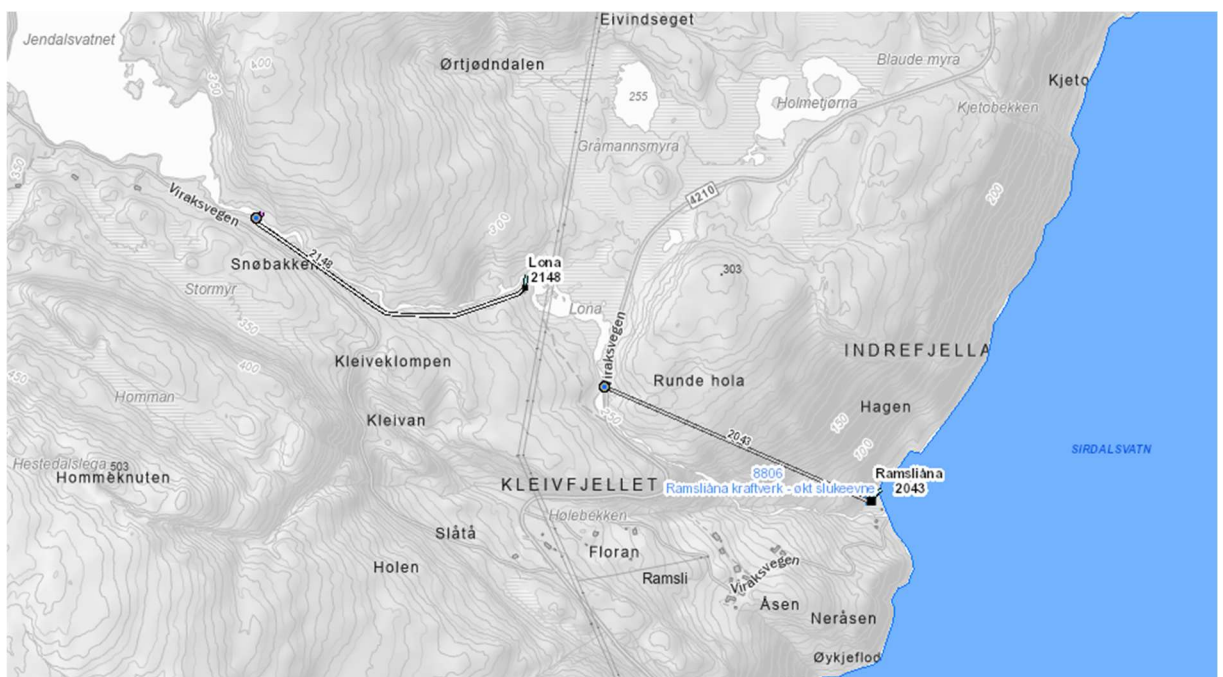
- Type kabel: Det skal oppgis om det er en jord-, sjø- eller hengekabel. **Jordkabel**
- Kabelsett og -type: Antall kabelsett, antall faser per kabel og eventuelle reservefaser, typebetegnelse og tverrsnitt per kabel skal oppgis. **Ett sett TSLF24kV95A/25**
- Muffeanlegg: For kabelanlegg skal muffehus eller andre anlegg for overgang kabel/ledning beskrives og vises med bilde/tegning. Grunnflate (kvadratmeter), høyde (meter) og ev. fasadeutforming (materialbruk og farge) skal spesifiseres. **Ikke aktuelt**

2.1.2 Transformatorstasjon, koblingsstasjon, omformerstasjon og likeretterstasjon

- * **Det er ikke bygd noe av dette, kun vannkraftverk (2.1.3).**

2.1.3 Elektriske anlegg i vannkraftverk

- Siden tiltaket ikke er i tråd med plan ble det samtidig søkt dispensasjon. Navn på kraftverk. **Lona kraftverk.**
- Geografisk beliggenhet. Geografisk beliggenhet beskrives kort og vises på kart. **Flekkefjord kommune, Viraksveien, 4438 Sira .**



Utsnitt fra NVE' nettside

- Generator(er). Hver generator oppgis med ytelse (MVA) og nominell spenning (kV). **Generator 650kVA, 690V**
- Transformator(er). Hver transformator oppgis med ytelse (MVA) og omsetning (kV). **Transformator 800kVA, 22/0,69kV**

2.1.4 Eksisterende elektriske anlegg som skal rives

Det er ingen anlegg fra før. Ikke aktuelt

2.2 Beskrivelse av alternative traseer og plasseringer

Tiltaket er bygget iht. opprinnelig trase og plassering. Ikke aktuelt

2.3 Beskrivelse av permanente hjelpeanlegg

Vei

- Permanente veier som er nødvendig til bygging og drift av anlegget beskrives og vises på kart. Veien skal beskrives med lengde og bredde (bredde på veidekke og total bredde) og type dekke.

Ikke aktuelt. Jordkabel etableres i eksisterende vei

Sikringstiltak mot naturfare

- Anlegg for sikring mot naturfare, f.eks. skredvoll, skal beskrives (areal, høyde og volum) og vises på kart.

Ikke aktuelt.

Masseuttak og masselager

- Permanente masseuttak og masselagre vises på kart og beskrives med areal, høyde over/under opprinnelig terreng og volum som skal tas ut eller lagres. Type masse skal beskrives. Behovet for å beholde disse permanente anlegg skal begrunnes.

Ikke aktuelt.

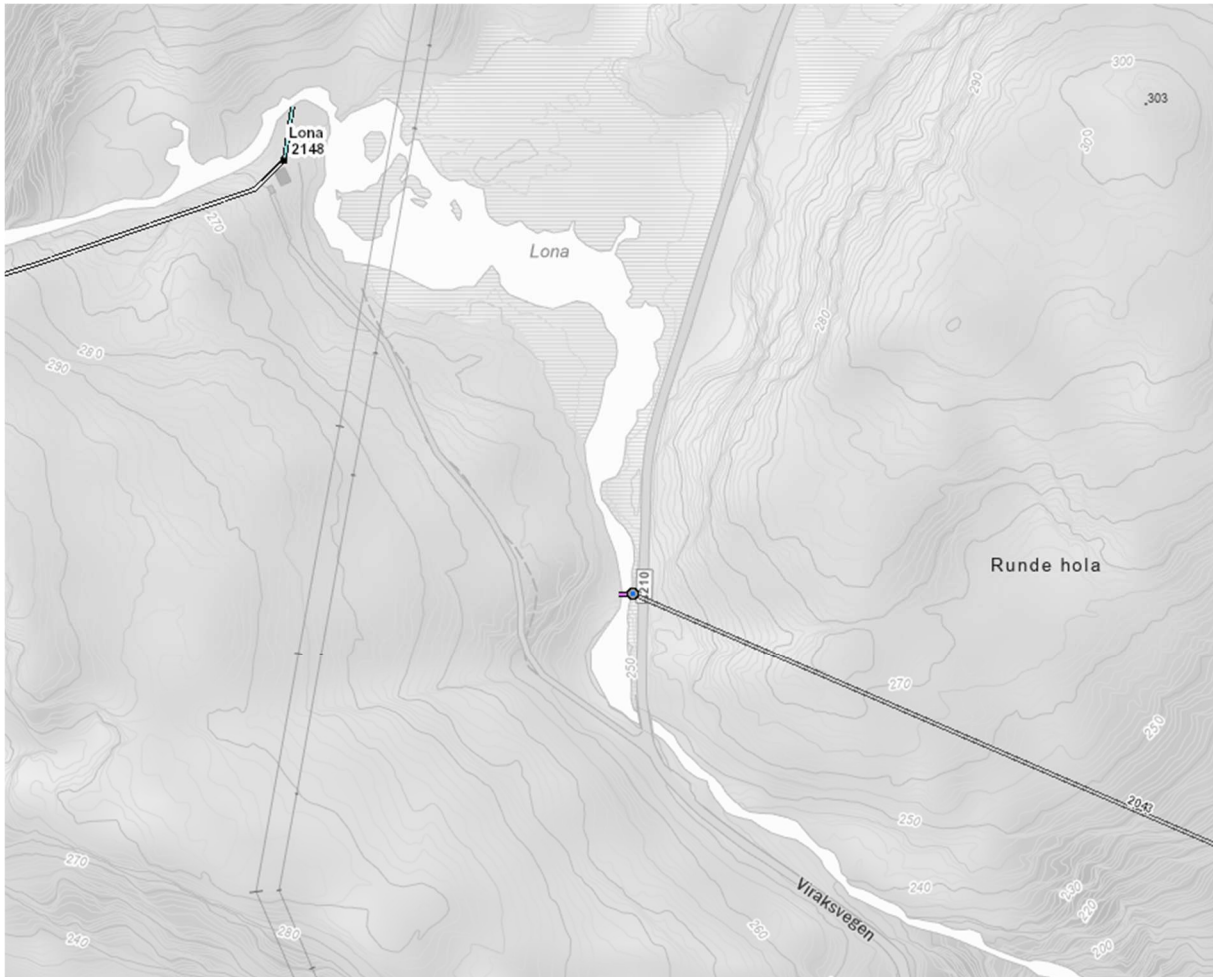
Rigg- og anleggsplass

- Permanente riggplasser som er nødvendig til bygging og drift av anlegget skal beskrives (størrelse på areal etc.) og vises på kart. Behovet for å beholde disse som permanente anlegg skal begrunnes.

Ikke aktuelt.

Landingsplasser for helikopter

Ikke aktuelt.



Utsnitt fra NVE's nettside

2.4 Beskrivelse av midlertidige hjelpeanlegg

Ingen midlertidige anlegg.

2.5 Beskrivelse av anleggsarbeidene

Det skal gis en overordnet beskrivelse av hvordan anleggsarbeidet er tenkt gjennomført. Eksempler på hva som bør beskrives:

- Tidspunkt (sesong) for og varighet av anleggsarbeider i ulike områder.
Jordkabel er lagt ned i august 2024.
- Eventuelle kjente tidsmessige begrensninger for gjennomføring av arbeider, f.eks. grunnet vær-/føreforhold eller hekke- og yngletider for sårbare arter.
Ingen
- Behov for transport langs offentlige og private veier/traseer og kraftledningstraseer.
Ikke aktuelt

- Angivelse av hvilke typer anleggsmaskiner og kjøretøy som vil benyttes, herunder om og hvor det blir behov for helikopter.
Jordkabel ble gravd ned med standard gravemaskin.
- Behov for sprengning, graving og fundamentering (inkl. pæling og spunting), masseuttak og -deponering.
Tidligere vei. Kun graving.

2.6 Beskrivelse av klimaløsninger

Arbeid med etablering av jordkabel ble utført når maskiner, utstyr var på byggeplass i forbindelse med arbeid for kraftstasjon.

Kabel ble levert på samlast til byggeplass. Ingen ekstra levering eller kjøring.

Kabeltype er valgt av nettselskap.

Ikke nødvendig med noe isolasjon i tiltaket.

3 Behov for å gjøre tiltak

3.1 Beskrive dagens driftssituasjon

Lona Kraftverk er i full drift og leverer strøm til nett.

NVE har gitt omsetningskonsesjon 09.08.2024.

3.2 Beskrive framtidig utvikling

Utbygging er ferdig, så ingen framtidig utvikling. Ramsliåna Kraftverk har fått økt slukeevne på 20%. Siden Lona Kraftverk benytter samme vann og det bli aktuelt å øke slukeevne og så for Lona.

4 Teknisk info

4.1 Teknisk info EL-MEK og Nettilknytning

Lona Kraftverk er tilknyttet Glitre Nett sitt 22Kv linjenett via jordkabel.

Jordkabel er av type TSLF 24Kv 3x1x95/25 A K24/500.

HM Energi AS har stått for levering av komplett anlegg for Lona Kraftverk. EL-MEK beskriver alle komponenter som er benyttet i prosjektet.

4.2 Trafo ABB

På Lona Kraftverk er det etablert en frittstående trafo på siden av stasjonsbygget. Denne er av typen ABB MG350



1 stk. Noratel transformator, selvkjølt, tørrisolert, IP23 for innendørs montasje:

Ytelse	20kVA
Fabrikat	Noratel
Type betegnelse	3LT 20.0-690/400-23
Frekvens	50Hz
Omsetning i tomgang	690 / 415 V
Kobling	Dyn11
Isolasjonsklasse	B
Totalvekt	148kg
Fysiske mål (L x B x H)	481 x 450 x 590 mm

4.3 Generatordata

Teknisk informasjon om Marelli generator.

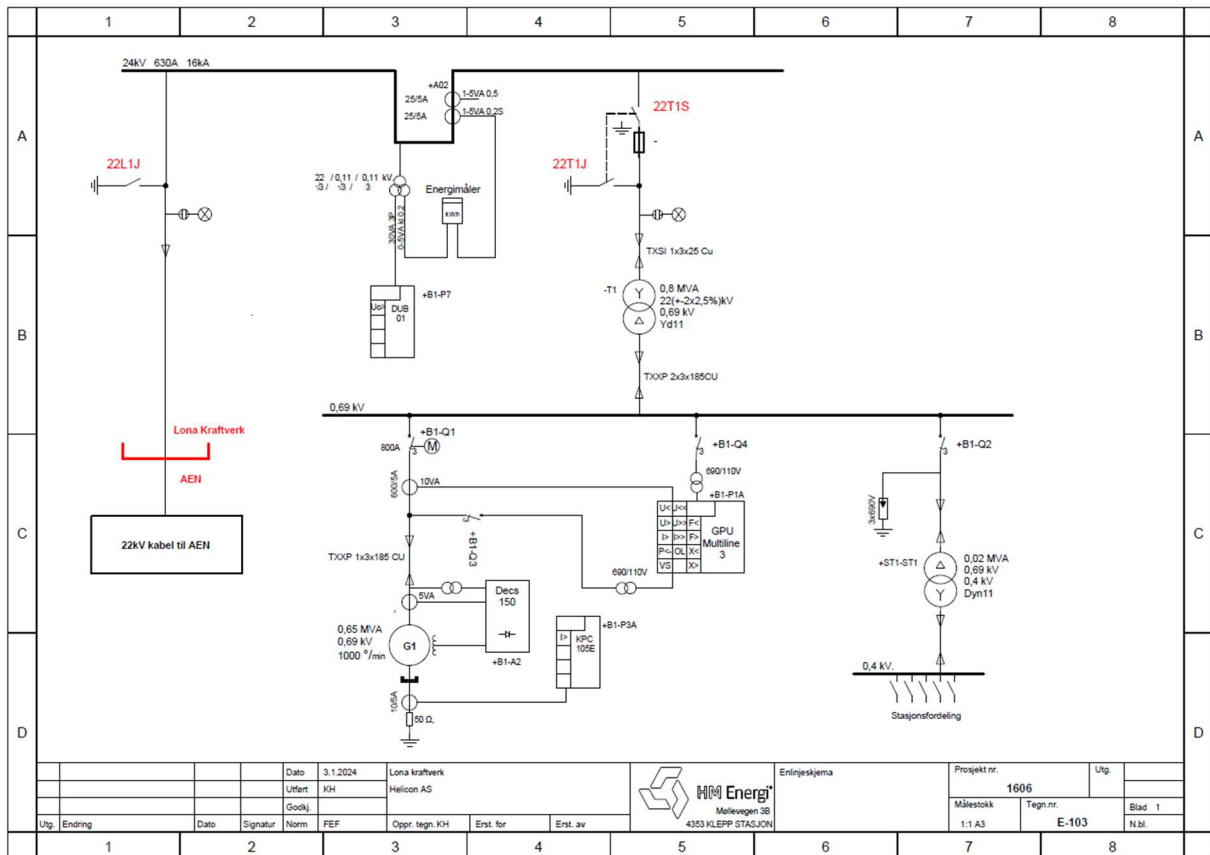
1 stk. trefase aggregattransformator, selvkjølt, mineralolje, for innen- og utendørs montasje.

Ytelse	800kVA
Fabrikat	Møre Trafo
Type betegnelse	OTT 61188
Frekvens	50Hz
Omsetning i tomgang	22.000 +2-2 x 2,5 % / 690 V
Kobling	Yd11
Hsp. gjennomføringer, 22 kV	250 A plugg
Ls. gjennomføringer	porselelen, 48 mm.
Tomgangstap, Po	577 W
Belastningstap ved 100% last	5 670W
Kortslutningsspenning zt	5,94 %
Kapsling	Hermetisk tett, og malt utførelse
Oljevekt	536kg
Totalvekt	3042kg
Fysiske mål (L x B x H)	1570 x 900 x 1710 mm
Tilbehør	Termometer med 2 signalkontakter



4.4 Enlinjeskjema

Enlinjeskjema er etablert for anlegget og henger inne i kraftstasjonen.



4.5 Brukermanual Lona

Brukermanual for drift av kraftstasjonen og parameter som styrer produksjonen.5 Virkninger for miljø og samfunn.

5. Virkninger for miljø og samfunn

Jordkabel fra Glitre Nett sin infrastruktur bygget fra til kraftstasjon og er i drift.

Glitre Nett har satt betingelsene og vurdert trase for jordkabel fram til Lona Kraftstasjon.

Jordkabel trenger ikke noe nytt areal. Den etableres i eksisterende vei.

Berører ikke bebyggelse. Nærmeste bolig ligger 600m unna.

Legging av jordkabel er på privat grunn.

Tiltaket er ikke i verneområder. Nødvendige tillatelse ble innhentet da tiltaket ble søkt på iht. plan og bygningsloven.

Naturmangfold er vurdert i forbindelse med byggesøknad til Flekkefjord kommune.

Jordkabel påvirker ikke landskapsbilde, ettersom den er gravd ned i vei.

Kulturminner og kulturmiljø er vurdert i forbindelse med byggesøknad til Flekkefjord kommune
Friluftsliv er vurdert i forbindelse med byggesøknad til Flekkefjord kommune.

6 As Built

6.1 Ferdigattest for tiltaket

Lona Kraftverk er ferdig utbygd og ferdigstilt for ferdigattest.

Kraftstasjon er ferdig utbygd med frittstående trafo på siden av kraftstasjonen. Fra trafo til 22kV linje er kabel gravd ned som jordkabel. Glitre nett har tilkoblet kabel i sin stolpe med skillebryter.

Fra kraftstasjon er rørgate nedgravd opp til inntak. Terreng er tilbakeført og stedlige av-gravningsmasser er tilbakeført. Dette for å tilbakeføre område så naturlig som før.

Inntak er støpt med inntaksrist, minstevannføring, terskel, tappeluke og bjelkestengsel. Tiltaket er innmålt og måledata ligger i egen sosi-fil.

Det er lagt jordkabel fra stasjonstrafo i vei fra til tilkoblingspunkt. Tilkoblingspunkt i Glitre Nett sin trestolpe.

7 Forhold til grunneiere og rettighetshavere

7.1 Anskaffelse av nødvendige rettigheter

I forbindelse med bygging av Ramsli Kraftverk ble nødvendige rettigheter ervervet og tinglyst.

Kraftstasjon og Inntak er fradelt som egne festetomter.

7.2 Erstatningsprinsipper

Erstatning er avtalt signert i egen utbyggingsavtale.

7.3 Rett til juridisk bistand

Dette er en videreføring av tidligere avtale. Ikke nødvendig med noe juridisk bistand.