

Endringssøknad fra opprinnelig

**Søknad om anleggskonsesjon for ny jordkabel ut fra Vabakken
transformatorstasjon til E39**



Bilde 1; eksisterende luftlinje nedover mot Vabakken transformatorstasjon

Utarbeidet av

FAGNE AS

Konsesjonssøker er:

FAGNE AS

Haukelivegen 25
Postboks 2015
5504 Haugesund
Organisasjonsnummer: 915 635 857

Informasjon om FAGNE finnes på Internettadressen: www.haugaland-nett.no/

Haugesund, juni 2022

Magne Bratland

Direktør FAGNE AS

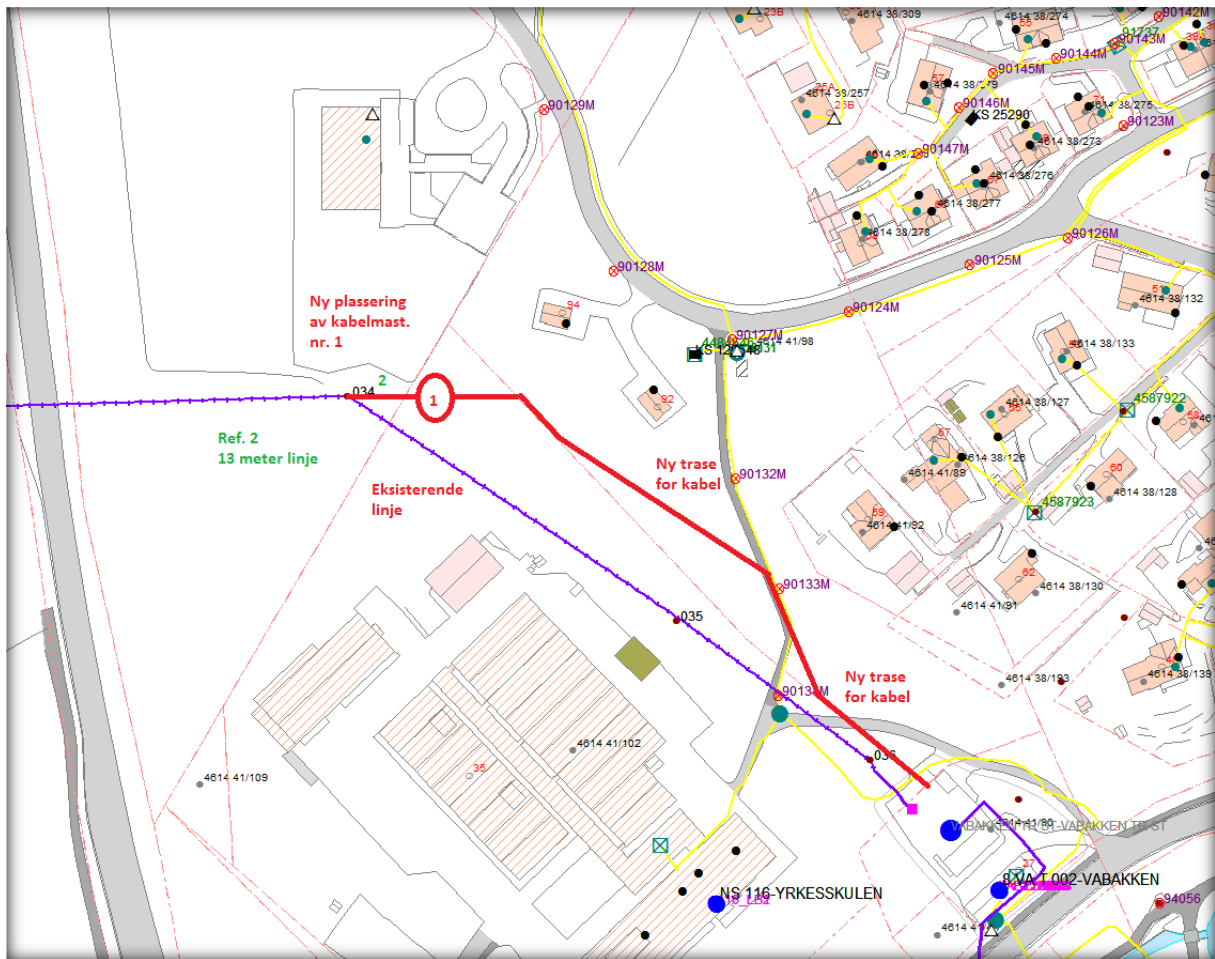
1 Sammendrag

Lengder på 66 (132) kV-forbindelsene blir som følger:

- **Vabakken transformatorstasjon til endemast**
 - Kabel ca. 0,2 km

Årsaken til at dagens 66 kV ledninger må legges som jordkabel er fordi Vestland fylkeskommune ønsker å utnytte båndlagt område til ny yrkesskole.

For den omsøkte 132 kV-ledningene er det to tilknytningspunkter, Vabakken transformatorstasjon og linje ut fra Stord transformatorstasjon. Det er ikke nødvendig med endringer i tilknyttede transformatorstasjoner.



Kabel og linjetrase merket med rød strek.

Kabelmast plasseres i punkt 1. Gårds og bruksnummer 41/102.

Virkningene av tiltaket er totalt sett vurdert å være ubetydelige for miljø og naturressurser.

Fagne vurderer det til at endringene ikke påvirker tidligere vurderinger fra opprinnelig søknad ettersom kabeltrase går i tilnærmet samme trase og at trase blir forkortet med ca. 80 meter.

2 Generelle opplysninger

2.1 Hva det søkes om

FAGNE søker i henhold til energiloven av 29.06.1990 [7], § 3-1 (1) om konsesjon til sanering av eksisterende 66 kV- trestolpeledning mellom Vabakken transformatorstasjon og ny endemast.

Ref. samlekonsesjon 201504884-26.

FAGNE søker videre i henhold til energiloven av 29.06.1990 [7], § 3-1 (1) om konsesjon til bygging og drift av følgende elektriske anlegg. En ca. 0,2 km ny 132 kV-kabel mellom Vabakken og ny endemast.

Det er signert avtale med fylkeskommune om kostnadsdekning for ombygging.

Det er signert kabel og linjeavtale med berørte aktører.

2.1.1 Anleggskonsesjon:

I medhold av lov av 29.06.90 nr. 50 «Energiloven» § 3-1 søkes det om anleggskonsesjon for bygging og drift følgende elektriske anlegg spesifisert i kapittel 3.

- **145 kV jordkabel fra Vabakken transformatorstasjon til ny endemast**
 - Kabel vil driftes på 66 kV systemspenning.

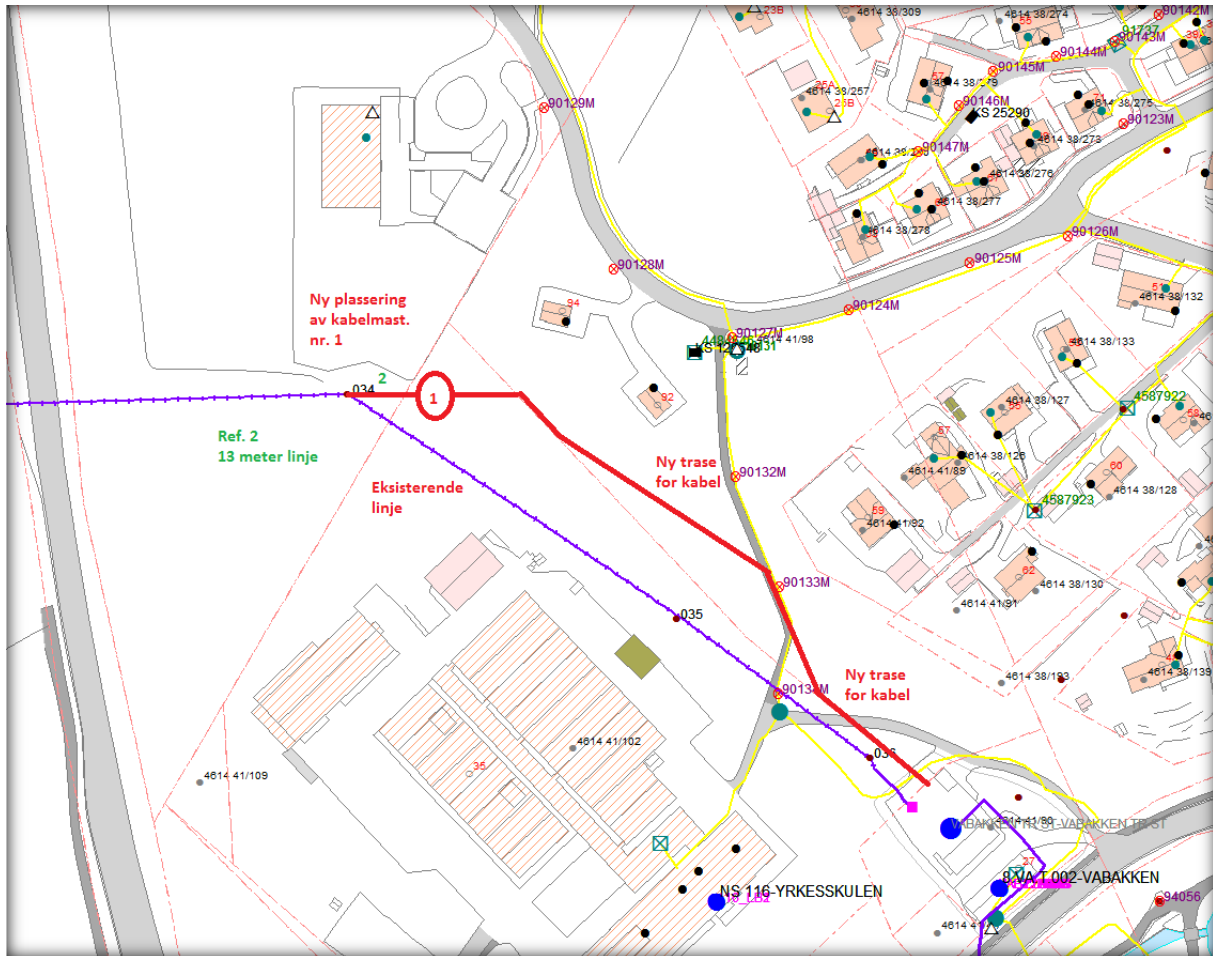
2.1.2 Ekspropriasjonstillatelse og forhåndstiltredelse:

FAGNE har oppnådd frivillige avtaler med grunneiere som blir direkte berørt av tiltaket. Normalt regner man at en eiendom er direkte berørt dersom denne blir berørt av ledningens klausuleringsbelte, atkomstveier, riggområder eller liknende. Det søkes ikke om ekspropriasjonstillatelse og forhåndstiltredelse.

3 Beskrivelse av omsøkte anlegg

3.1 Beskrivelse av traséer for ny 66 (145) kV kraftkabel

Traseen for ny 66 (132) kV kabel er vist på bilde under.



Det blir lagt en 1600 mm² PEX kabel med merkespenning 145 kV. Lengde på ny kabel blir på ca. 0,2 km. Kabel vil bli driftet på 66 kV fram til hele nettet i område kan legges over på 132 kV systemspenning.

1600 mm² PEX kabel har en strømføringssevne på rundt 1190 A og med reduksjonsfaktor på 0,8 ligger en på ca. 952 A som tilsvarer 103 MW ved områdespenning på 63 kV. Maks målte belastningen for kabel er 50 MW som var målt vinteren 2021. Kabel er dimensjonert for å kunne takle belastning i scenario Høg forbruksvekst i KSU. Det er ingen produksjonsinnmating i området.

Bakgrunn for valg av kabeltype og størrelse er behovet for å standardisere og opprettholde nødvendig tilgang på reservemateriell ved kabelhvari.

3.2 Beskrivelse av tilknytningspunkter

Tiltak i tilknyttede transformatorstasjoner for 66 (132) kV kabel og ledning er ikke nødvendig.

Det vil bli behov for å sette opp kabelmast ved merknad 1 i bilde over. Fra kabelmast vil linje gå videre til Stord transformatorstasjon.

Kabelmast vil være utført i kreosotimpregnerte tremaster og vil være ca. 14 meter høye. Detaljprosjektering fastsetter nøyaktig høyde.