



NVE
Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato:	22.03.2024
Varighet:	22.03.2054
Referanse:	NVE-202207039-61

Kommuner:	Vestby, Ås, Frogn, Våler, Sarpsborg, Asker, Lier
Fylke:	Akershus, Østfold, Buskerud

Vi viser til søknad av 5. april 2022 og tilleggssøknad av 30. oktober 2023. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge og drive nye Langerud koblingsstasjon. Vedlagte notat gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

1. Langerud koblingsstasjon i Vestby kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Et inngjerdet stasjonsområde på 35,7 dekar som angitt på vedlagt kart merket *figur 1*.
- Et kontrollbygg med grunnflate ca. 400 m² og mønehøyde ca. 6,5 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger merket *figur 1* vedlagt konsesjonen.
- Et lager- og garasjebygg med grunnflate ca. 120 m² og mønehøyde ca. 7,3 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger merket *figur 2* vedlagt konsesjonen.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV
- 1 stk. kondensatorbatteri med spenning 420 kV og ytelse 300 MVAR.
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- En ca. 1500 meter lang permanent adkomstvei fra Osloveien til Langerud koblingsstasjon. Veibredde skal være ca. 6 meter. Veien er referert til som A1 på vedlagt kart merket *kart 1*.

2. 420 kV Hasle–Langerud

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 500 meter lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x 2 x 34 mm Dupleks Grackle og to 1 x 18 mm Gondul toppliner, mellom Hasle transformatorstasjon i Sarpsborg kommune og Langerud koblingsstasjon i Vestby kommune.

Ledningen som i dag går fra Hasle transformatorstasjon til Tegneby koblingsstasjon, rives de siste 500 meterne inn mot Tegneby koblingsstasjon, og bygges ny ca. 500 meter til Langerud koblingsstasjon.

Fortsette å drive følgende anlegg:

- En ca. 32,5 km lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt 3 x 2 Grackle nr. 380, mellom Hasle transformatorstasjon i Sarpsborg kommune og Langerud koblingsstasjon i Vestby kommune.

Følgende anleggskonsesjon bortfaller når overnevnte anlegg settes i drift og eksisterende anlegg er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under:

- anleggskonsesjon meddelt Statnett SF (tidl. Direktoratet for Statskraftverkene) 18. januar 1972, NVE-ref. 4459 E-71

3. 420 kV Follo–Langerud

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 1000 meter lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x 2 x 34 mm Dupleks Grackle og to 1 x 18 mm Gondul toppliner, mellom Follo transformatorstasjon i Ås kommune og Langerud koblingsstasjon i Vestby kommune.

Ledningen som i dag går fra Follo transformatorstasjon til Tegneby koblingsstasjon, rives de siste 1000 meterne inn mot Tegneby koblingsstasjon, og bygges ny ca. 1000 meter til Langerud koblingsstasjon.

Fortsette å drive følgende anlegg:

- En ca. 28,2 km lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt 3 x 2 Fe-Al nr 380 og toppliner 2 x Fe-Al nr. 60 spesial, fra Follo transformatorstasjon i Ås kommune til Langerud koblingsstasjon i Vestby kommune.

Følgende anleggskonsesjon bortfaller når overnevnte anlegg settes i drift og eksisterende anlegg er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under:

- Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF (daværende Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen) 5. februar 1981, NVE-ref. 2005 E-79
- Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF (daværende Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen) 3. oktober 1974, NVE-ref. 2736 E-72 og 2883 E-73 punkt 1.

4. 420 kV Sylling–Langerud

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 1000 meter lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x 2 x 34 mm Dupleks Grackle og to 1 x 18 mm Gondul toppliner, mellom Sylling transformatorstasjon i Lier kommune og Langerud koblingsstasjon i Vestby kommune.

Ledningen som i dag går fra Sylling transformatorstasjon til Tegneby koblingsstasjon, rives de siste 1000 meterne inn mot Tegneby koblingsstasjon, og bygges ny ca. 1000 meter til Langerud koblingsstasjon.

Fortsette å drive følgende anlegg:

- En ca. 50,1 km lang luftledning mellom med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt 3 x 2 FeAl nr. 381 Grackle, mellom Sylling transformatorstasjon i Lier kommune og Langerud koblingsstasjon i Vestby kommune.

- En cirka 2,7 km lang sjøkabelforbindelse bestående av totalt 7 kabler mellom muffestasjoner ved Brenntangen i Vestby kommune og Solberg i Hurum kommune, med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt PEX 1200 mm².
- En muffestasjon ved Solberg
- En muffestasjon ved Brenntangen
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Følgende anleggskonsesjon bortfaller når overnevnte anlegg settes i drift og eksisterende anlegg er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under:

- Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 10. april 2014, NVE-ref. 201201203-33

5. Kaihakkanlegg i Ås kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Et kaihakkanlegg ved Nettet i Ås kommune.

Langerud koblingsstasjon med tilhørende adkomstvei (referert til som A1 på kartet) og omlagte kraftledningens traséer skal i det vesentlige være som på kart med målestokk 1:6000. Kartet er vedlagt denne tillatelsen, og referert til som kart 1.

Kaihakkanlegget skal i det vesentlige være som på kart med målestokk 1:2000. Kartet er vedlagt denne tillatelsen, og referert til som kart 2.

Følgende anleggskonsesjoner bortfaller når ovennevnte anlegg settes i drift og eksisterende anlegg er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under:

- Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF (daværende Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen) 5. februar 1981, NVE-ref. 2005 E-79

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 22.03.2054

Anleggene i punkt 4, 420 kV Sylling–Langerud, gjelder inntil 07.04.2044.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest ett år før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og satt i drift innen tre år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstilling og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekallelse av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENs rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENs nettsider www.ren.no.

10. Begrensning av anleggsperioden av hensyn til hønehauk og musvåk

Før oppstart av anleggsarbeid hvert år skal Statnett undersøke om det forekommer hekking av hønehauk og musvåk i tiltaksområdet. Undersøkelsen skal gjennomføres med bruk av kompetent personell. Dersom hekking forekommer, skal anleggsarbeid ikke forekomme i perioden april-juli.

11. Unngå master, anleggsarbeid og masselager i dyrka jord

Statnett skal ikke plassere master eller gjennomføre anleggsarbeid på dyrka jord. Hvis detaljprosjekteringen viser at det ikke er mulig å unngå inngrep i dyrka jord, skal Statnett redegjøre for dette i detaljplanen.

12. Reetablering av dyrka jord på erstatningsareal

Statnett skal i samarbeid med kommunen søke å finne erstatningsareal på størrelse med tap av dyrka jord som følge av permanent adkomstvei. Dersom det ikke er mulig eller har for store ulemper å etablere slikt erstatningsareal, skal dette begrunnes i detaljplanen.

13. Kartlegging av fremmede arter

Statnett skal kartlegge fremmede arter i områder som blir berørt av anleggsarbeidene før anleggsarbeidene starter. Kartleggingen skal gjennomføres med bruk av kompetent personell og på egnet tid av året. Kartlegging skal ta utgangspunkt i gjeldende fremmedartsliste.

14. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statnett SF skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til detaljplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.

Utover det som står i veilederen skal planen inneholde:

- Statnett skal beskrive i detaljplanen hvordan skiløypa som i dag går over stasjonstomta skal legges om, og ikke stenges i vintersesongen.
- Statnett skal beskrive hvordan anleggsarbeidet skal tilpasses for å unngå hekkesesongen for hønsehauk og musvåk i perioden april til juli.
- Statnett skal beskrive hvordan de skal legge til rette for revegetering på de masselagrene som ikke berører dyrka eller dyrkbar jord.
- Statnett skal beskrive tiltak som skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.
- Statnett skal beskrive hvilke tiltak som skal gjennomføres for å sikre adgang til berørte eiendommer i anleggsperioden.
- Statnett skal redusere deponiet for å unngå at det berører kulturminnefunn dirkete. Nøyaktig avgrensning av deponiet skal drøftes med fylkeskommunen, og det må beskrives i detaljplanen.
- Hvis det ikke er mulig å unngå mastepunkter og/eller anleggsarbeid på dyrka jord, skal Statnett begrunne dette.
- Hvis det ikke er mulig å unngå masselagre på dyrka jord, skal Statnett redegjøre for hvorfor og beskrive hvordan masselagrene skal utformes og istandsettes slik at dyrka jord fortsatt kan dyrkes etter endt anleggsperiode.
- Statnett skal beskrive hvilke tiltak de skal gjennomføre for å begrense permanente inngrep i dyrka jord, for eksempel bredde på veiskulder til adkomstveien.
- Statnett skal beskrive mulighetene for å gjennomføre tiltak for å ivareta matjord og erstatte arealer med dyrka/dyrkbar jord. Dette skal gjøres i samråd med Vestby kommune.
- Dersom det ikke er mulig å gjennomføre tiltak, herunder erstatning av arealer med dyrka/dyrkbar jord, skal Statnett begrunne dette.

- Eventuell omdisponering av dyrka og dyrkbar jord skal rapporteres i detaljplanen, jf. [NVEs veileder om detaljplan](#).
- Anleggsarbeidet for bygging av kaihakket ved Nesset i Ås kommune skal beskrives i detaljplanen.

14. Byggtekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

15. Riving av eksisterende anlegg

420 kV Tegneby koblingsstasjon skal fjernes innen to etter idriftsettelse av nye Langerud koblingsstasjon.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen. I planen skal Statnett blant annet beskrive hvordan stasjonstomta skal tilbakeføres og istandsettes, og redegjøre for hvordan mastene fra ledningen som rives, skal fjernes og hvordan mastepunktene skal istandsettes.

Klageadgang

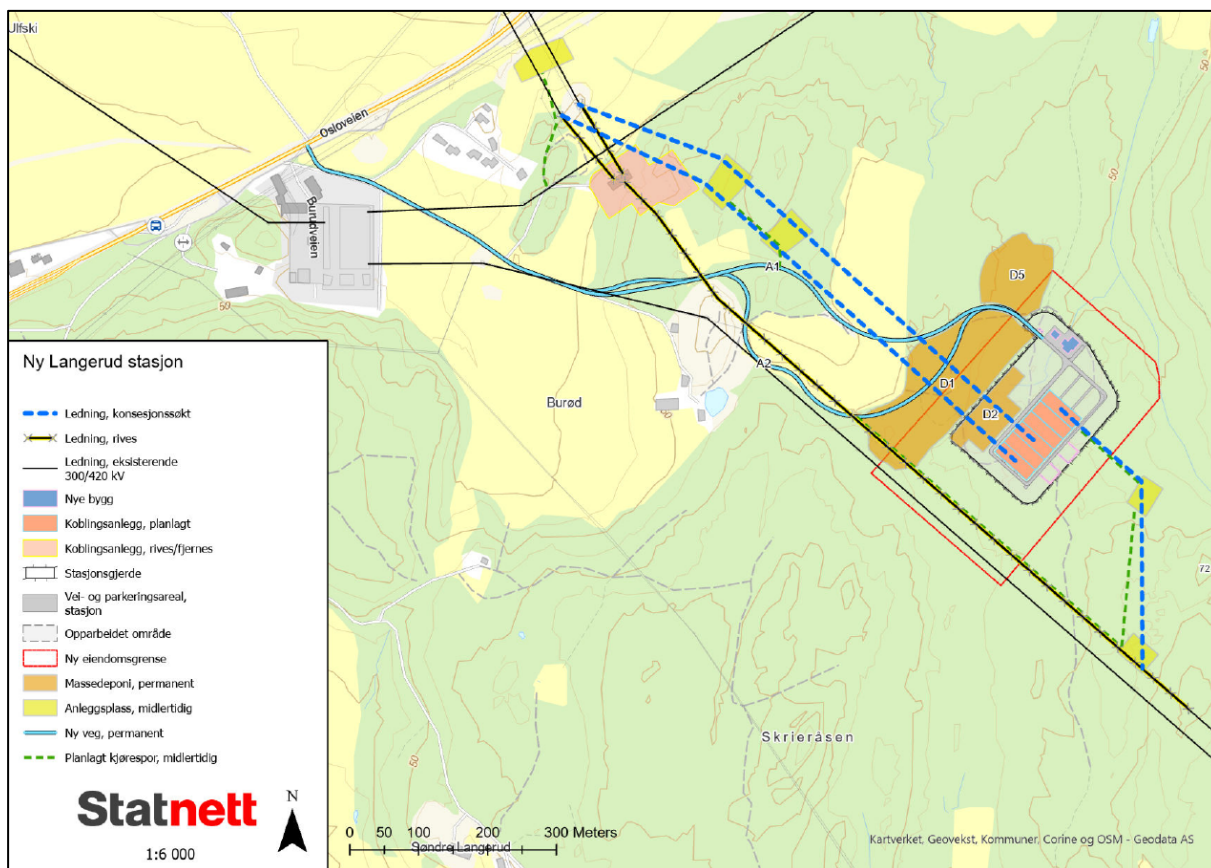
Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 19.04.2024, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Med hilsen

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

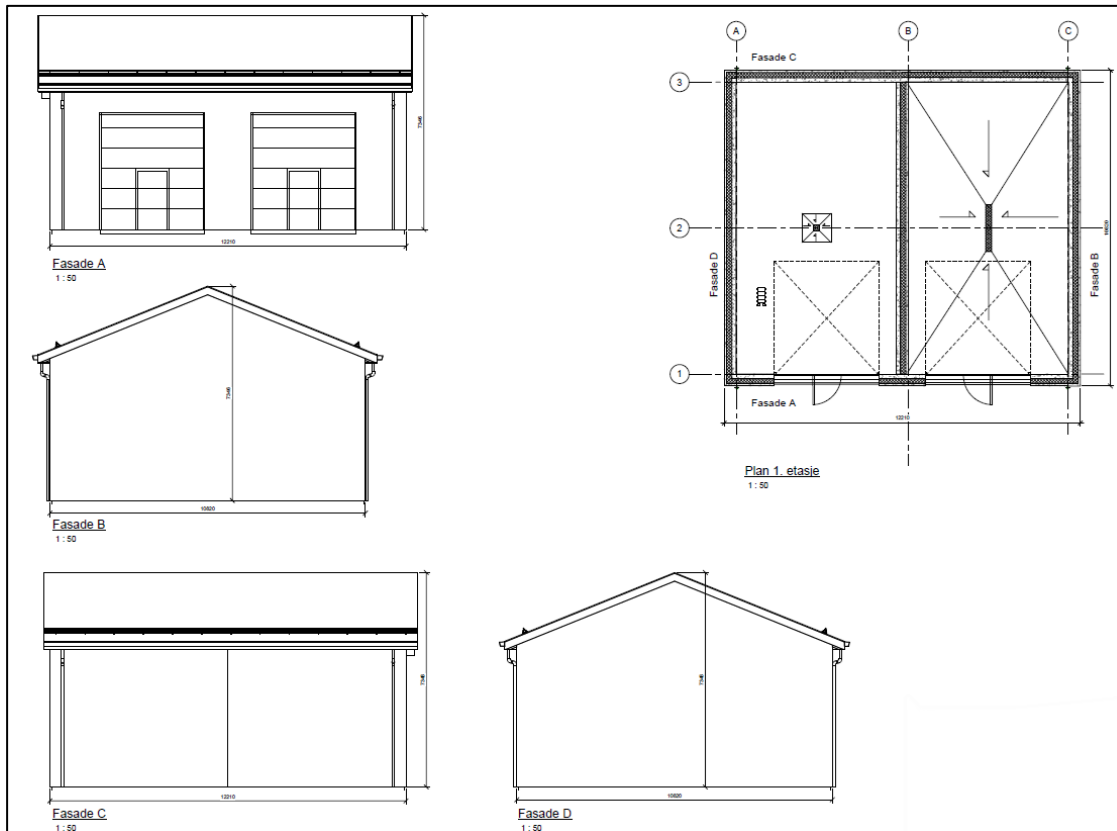
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner



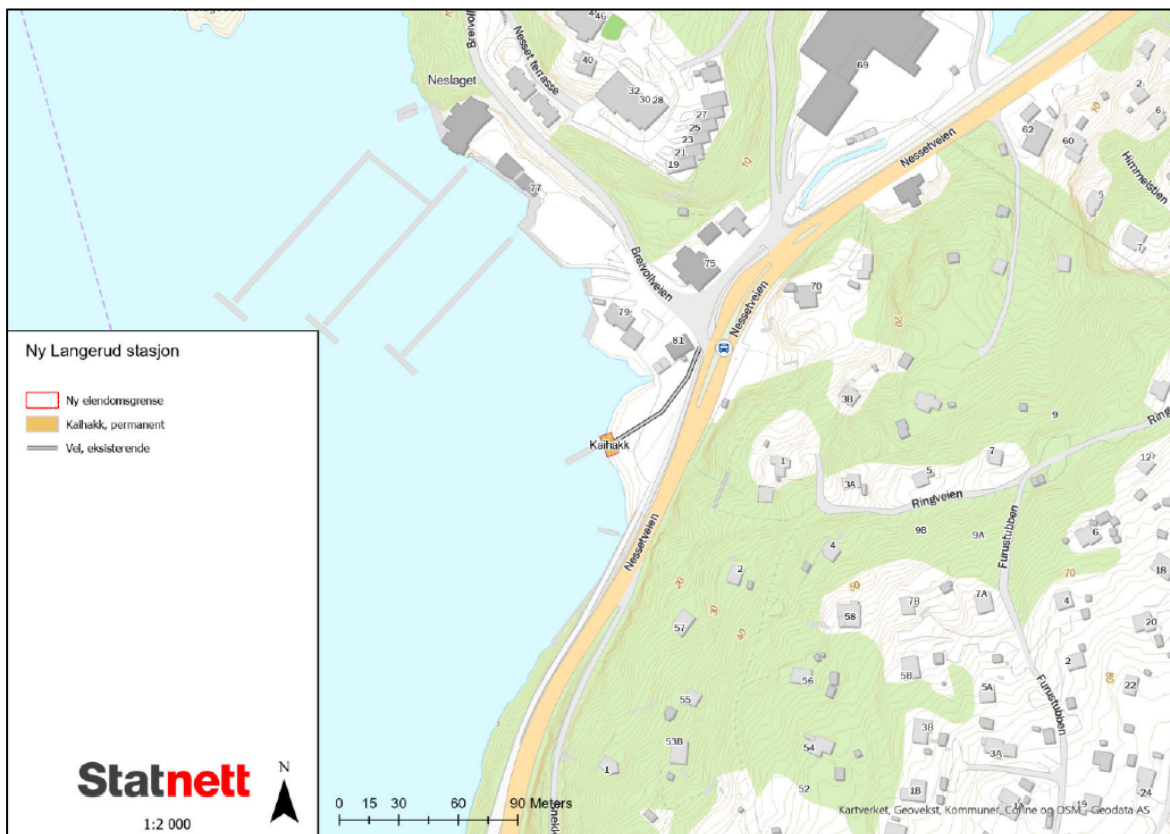
Kart 1: Kartet viser situasjonsplan for nye Langerud stasjon. Kilde: Statnetts søknad av 30. oktober 2023.



Figur 1: Kontrollbygg på Langerud. Kilde: E-post fra Statnett av 27. februar 2023.



Figur 2: Lager- og garasjebygg på Langerud. Kilde: E-post fra Statnett av 27. februar 2023.



Kart 2: Kartet viser oversikt over kaihaket ved Nesset. Kilde: Statnetts søknad av 30. oktober 2023.