

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 1 av 51

Holla Solar i Nome kommune, Telemark fylkeskommune.



Søknad om anleggskonsesjon

Oppdatert versjon av 01. juli 2026

(Opprinnelig søknad datert 26.06.2024)

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 2 av 51

NVE - Energi og konsesjonsavdelingen

Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Oslo, 01. juli 2026

Oppdatert søknad om anleggskonsesjon for bygging og drift av Holla Solar i Nome kommune, Telemark fylkeskommune.

S.D Cappelen Skoger søker om anleggskonsesjon etter energilovens § 3-1 for bygging og drift av Holla Solar, lokalisert ca. 2,5 km sørvest for Ulefoss i Nome kommune. Solkraftverket søkes etablert med en installert effekt på 33,75 MWp (24 MW tilknytningskapasitet).

Denne konsesjonssøknaden er en oppdatert versjon av tidligere innsendte konsesjonssøknad datert 26.06.2024. Oppdateringen er utarbeidet på bakgrunn av NVEs brev datert 28.10.2025, hvor NVE ba om presiseringer og suppleringer før videre behandling av søknaden. Denne oppdaterte versjonen erstatter i sin helhet den tidligere innsendte søknaden, og skal leses som gjeldende konsesjonssøknad for tiltaket.

Differ Energy AS har bistått tiltakshaver S.D. Cappelen Skoger med utvikling av prosjektet, herunder teknisk utforming og konsesjonssøknad.

Alle opplysninger om tiltaket kommer frem av denne konsesjonssøknaden og vedlagte konsekvensutredning.

Med vennlig hilsen

Johan D. Cappelen
S.D Cappelen Skoger

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 3 av 51

Innholdsfortegnelse

1	Innledning	5
1.1	Sammendrag.....	5
1.2	Generelle opplysninger	8
1.2.1	Bakgrunn.....	8
1.2.2	Type søknad.....	8
1.2.3	Forarbeider til søknad - inkludert kontakt med relevante myndigheter og interessenter	8
1.2.4	Overordnet fremdriftsplan for solkraftverket med byggestart og idriftsettelse	11
2	Beskrivelse av tiltaket	12
2.1	Begrunnelse for tiltaket.....	12
2.2	Beskrivelse av planområdet, terrenginngrep og komponenter	13
2.2.1	Hoveddata om Holla Solar	13
2.2.2	Beskrivelse av eiendommen, planområdet og dets avgrensninger	13
2.2.3	Beskrivelse av solkraftverkets utforming, sentrale komponenter og plassering av disse på planområdet	15
3	Beskrivelse av nullalternativ, andre planer og annet lovverk	26
3.1	Solkraftverkets forhold til andre planer og tiltak i influensområdet.....	26
3.1.1	Kommunale planer	26
3.1.2	Regionale planer	26
3.1.3	Andre forhold eller områder som er vernet eller planlagt vernet	26
3.1.4	Nødvendige offentlige og private tillatelser for solkraftverket.....	26
3.1.5	Andre solkraftprosjekter i nærheten.....	26
3.2	Beskrivelse av nullalternativet - dvs. ingen solkraftutbygging	26
4	Beskrivelse av nettilknytning og nettkapasitet	28
4.1	Netteier.....	28
4.2	Nettkapasitet.....	28
4.2.1	Distribusjonsnett	28
4.2.2	Regional- og transmisjonsnett.....	28
4.3	Beskrivelse, grensesnitt og utførelse av nettilknytning	29
5	Beskrivelse av energiproduksjon	31
5.1	Solkraftverkets forventede kraftproduksjon	31
5.2	Levetid og degradering.....	31
6	Solkraftverkets investerings- og driftskostnader	32

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 4 av 51

6.1	Forventet investeringskostnad.....	32
6.2	Driftskostnader	32
6.3	Driftsavslutning.....	33
6.4	Eventuelt batterianlegg	33
6.5	Eventuell samtidig etablering med andre prosjekter i nærheten	33
7	Virkninger for miljø og samfunn.....	34
7.1	Sammenstilling av miljøkonsekvenser.....	34
7.2	Landskap	35
7.3	Kulturminner / kulturmiljø	38
7.4	Friluftsliv	40
7.5	Støy	42
7.6	Lysrefleksjon	43
7.7	Folkehelse.....	43
7.8	Naturtyper, vegetasjon, dyreliv, fremmede arter og planteskadegjørere samt geologisk mangfold...	43
7.9	Samlet belastning, jf. naturmangfoldloven § 10	45
7.10	Andre sumvirkninger	45
7.11	Samfunnssikkerhet	46
7.12	Naturfare	46
7.13	Vassdrag	47
7.14	Vann- og grunnforurensning	47
7.15	Klima / klimagassutslipp	48
7.16	Landbruk (Naturressurser)	48
7.17	Mineralressurser	49
7.18	Lokalt og regionalt næringsliv	49
7.19	Annen infrastruktur	50
8	Vedlegg til konsesjonssøknaden.....	51

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 5 av 51

1 Innledning

1.1 Sammendrag

S.D. Cappelen Skoger søker om anleggskonsesjon til å bygge et bakkemontert solkraftverk på 33,75 MWp (24 MW tilknytningskapasitet) lokalisert på eiendommen til S.D. Cappelen Skoger ved Holla i Nome kommune. Solkraftverket vil tilknyttes regionalnettet til Lede via en kundespesifikk produksjonsradial som vil etableres av Føre AS og gå direkte inn til Holla transformatorstasjon.

Statnett har reservert 24 MW tilknytningskapasitet i overliggende transmisjonsnett. Prosjektet er formelt i kapasitetskø i regionalnettet til Lede, i påvente av en nødvendig utredning som vil fastsette eksakt behov for tiltak i Holla transformatorstasjon. Som et minimum krever tilknytningen at Holla transformatorstasjon utvides med nye 22 kV bryterfelt. Utredningen vil avklare om det også er behov for andre mindre oppgraderinger eller tiltak i regionalnettet. Etter utredningen, vil tilknytningen i regionalnettet bli reservert.

Planområdet ligger i hovedsak på eiendommen med gnr./bnr. 16/1. Planområdet omfatter i tillegg et mindre areal på naboeiendommen gnr./bnr. 11/320, som inngår på grunn av en midlertidig anleggsvei i anleggsperioden fra Vinsåsvegen. Planområdet er registrert som LNFR-område i kommuneplanens arealdel, og en eventuell konsesjonstildeling vil kreve planbehandling i kommunen i form av en midlertidig dispensasjon eller innarbeiding i kommuneplanens arealdel.

Solkraftverket vil gi en fornybar kraftproduksjon på ca. 35,32 GWh årlig. Dette tilsvarer det årlige strømforbruket til ca. 2 200 norske husholdninger med et gjennomsnittsförbruk på 16 000 kWh per år. Byggestart for solkraftverket er planlagt til Q3 2028, med idriftsettelse i løpet av 2029.

Telemark fylkeskommune og Statnett har i sine respektive plangrunnlag (blant annet Statnetts områdeplan for Telemark (2025)) pekt på et betydelig behov for ny kraftproduksjon i regionen i årene som kommer. Holla Solar vil derfor være et godt bidrag til å dekke dette behovet, styrke forsyningssikkerheten i området, og underbygge den nasjonale strategien for å sikre nødvendig ny kraftproduksjon i Norge, slik Energikommisjonen har anbefalt.

Norskog har gjennomført en konsekvensutredning for miljø og samfunn av tiltaket. Utredningen viser at tiltaket samlet sett gir små miljøvirkninger; samtlige fagtema vurderes til ubetydelig konsekvens (0), med unntak av friluftsliv som er vurdert til noe negativ konsekvens (-). For klimagassutslipp gir tiltaket en svært positiv konsekvens, med stor reduksjon i utslipp ved at ny fornybar kraft erstatter mer utslippsintensiv europeisk kraftmik. Konsekvensutredningsrapporten fra Norskog er vedlagt i Vedlegg 1.

Søknaden omfatter også adgang til å etablere og drifte et batterianlegg på inntil 24 MW / 96 MWh i tilknytning til tiltaket. Det søkes om en uttakseffekt for batterianlegget som er lik tilknytningskapasiteten til solkraftverket, det vil si inntil 24 MW (ac). Batterianlegget utgjør en opsjonalitet innenfor søknaden og er ikke en forutsetning for etablering av selve solkraftverket.

Solkraftverket vil etableres med minst mulig terrenginngrep. De brattere partiene og arealene rundt verdisatte naturtyper, bekk og skiløypetrase vil bevares uten ekstern påvirkning, topplaget/jordsmonnet vil holdes i størst mulig grad intakt, og det planlegges verken sprengning eller planering ut over det strengt nødvendige. Dette ivaretar skogbunnen, legger til rette for rask revegetering av hele arealet i driftsperioden av solkraftverket, samt enkel tilbakeføring til skogsareal når konsesjonsperioden utløper.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 6 av 51

Solkraftverket skal ikke gjerdes inn. Allmenn ferdsel og nærviltets bruk av området opprettholdes dermed både gjennom og rundt anlegget i hele driftsperioden.

Når konsesjonsperioden utløper vil solkraftverket demonteres og området ryddes og tilbakestilles til skogsareal, slik at det igjen kan benyttes til skogsdrift i tråd med grunneiers ønsker.

Holla Solar søkes etablert på deler av eiendommen med gnr./bnr. 16/1 i Nome kommune, Telemark fylkeskommune. Koordinatene for lokasjonen er:

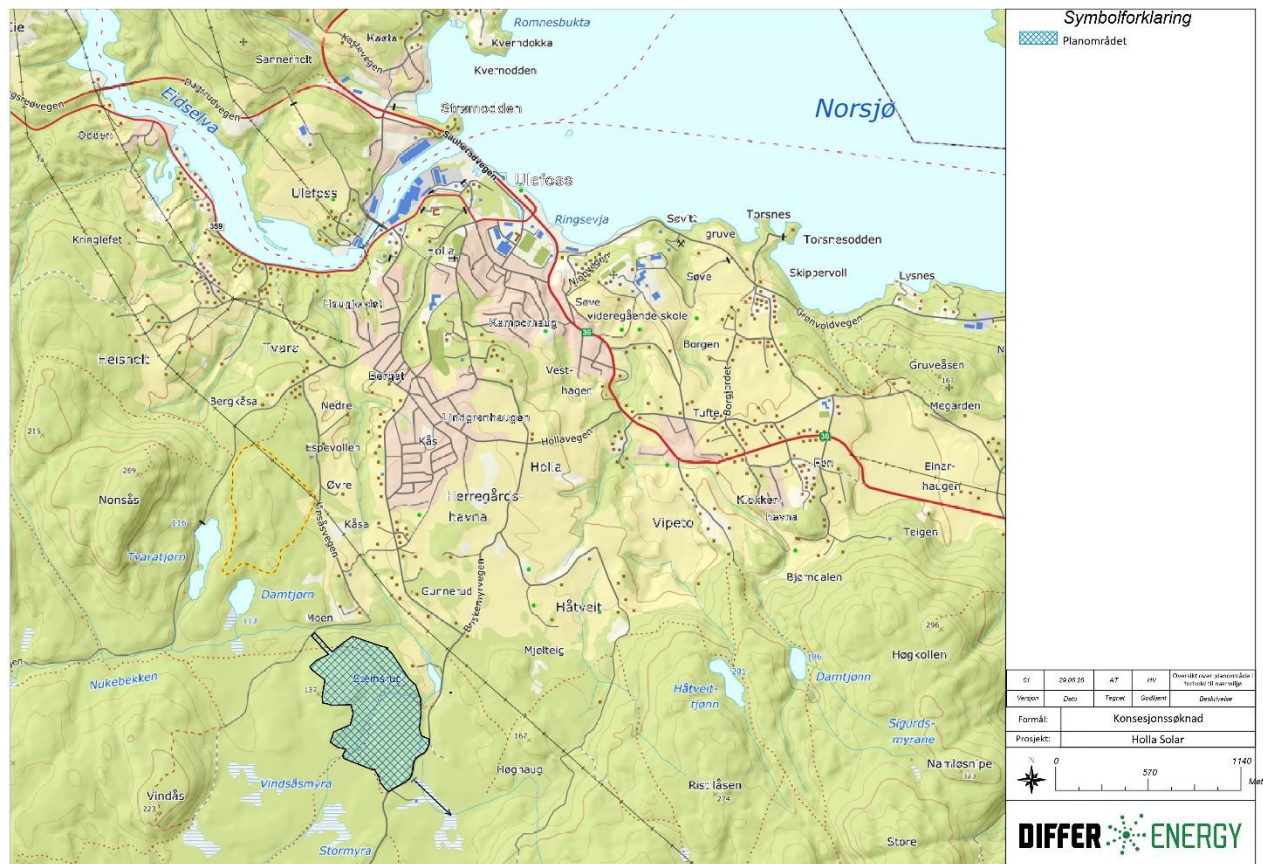
- Breddegrad: 59.256139
- Lengdegrad: 9.254352

Planområdet for Holla Solar er valgt grunnet flere forhold, blant annet følgende:

- Etableringen av solkraftverket understøtter nasjonale så vel som Telemark fylkeskommunes og Nome kommunes klima- og energimål.
- Meget god solinnstråling på området i norsk sammenheng, hvilket sikrer høy kraftproduksjon
- Solkraftverket vil bidra med lokal kraftproduksjon i en region hvor Statnett har varslet et betydelig behov for ny produksjon.
- Solkraftverket har reservert tilknytningskapasitet i transmisjonsnettet hos Statnett og vil få reservert kapasitet i regionalnettet så snart utredningen om eksakte nødvendige tiltak i regionalnettet er gjennomført.
- Det er gjennomført arkeologisk registrering av Telemark fylkeskommune, som ikke påviste kulturminner i konflikt med tiltaket.
- Planområdet er et nylig avvirket produksjonsskogsareal, og fremstår i dag som en hogstflate med spredte trær og lav vegetasjon.
- Planområdet har begrenset verdi som friluftsområde, og dagens friluftaktivitet vil kunne videreføres da anlegget ikke vil gjerdes inn og skiløypa gjennom området bevares.

Et oversiktskart over planområdet til Holla Solar er vist i Figur 1 nedenfor.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 7 av 51



Figur 1: Oversiktskart over planområdet til Holla Solar.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 8 av 51

1.2 Generelle opplysninger

1.2.1 Bakgrunn

S.D. Cappelen Skoger søker om tillatelse etter energilovens § 3-1 til å bygge og drifte et bakkemontert solkraftverk på eiendommen Holla i Nome kommune, med tilhørende nødvendig infrastruktur.

Denne konsesjonssøknaden er utarbeidet av Differ Energy i samråd med tiltakshaver S.D. Cappelen Skoger. Konsesjonssøknaden med konsekvensutredning er utarbeidet i samsvar med Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) sin veileder «Krav til konsesjonssøknader for solkraftverk» datert 09.04.2026.

Konsekvensutredningen for solkraftverket er utarbeidet av Norskog, og er vedlagt konsesjonssøknaden som Vedlegg 1.

1.2.1.1 Opplysninger om søker, tiltakshaver og driftsforhold for anlegget

S.D. Cappelen Skoger er grunneier på planområdet og vil stå som eier og tiltakshaver for solkraftverket.

1.2.2 Type søknad

Det søkes etter energilovens § 3-1 om anleggskonsesjon for bygging og drift av et solkraftverk på 33,75 MWp (24 MW tilknytningskapasitet i transmisjonsnettet), med de nødvendige elektriske installasjoner for tilknytning av anlegget regionalnettet ved Holla transformatorstasjon.

Søknaden omfatter også adgang til å etablere og drifte et batterianlegg i tilknytning til solkraftverket på 24 MW / 96 MWh. Batterianlegget utgjør en opsjonalitet innenfor søknaden og er ikke en forutsetning for etablering og drift av selve solkraftverket.

Konsesjonssøknaden innebærer søknad om tillatelse til å gjennomføre alle nødvendige tiltak for å etablere og drifte solkraftverket, herunder:

- Etablering og drift av all nødvendig infrastruktur for solkraftverket som inkluderer blant annet solcellemoduler, montasjestrukturer, vekselrettere, interne kabler, transformatorstasjoner og øvrig elektrisk infrastruktur.
- Etablering og drift av nødvendig infrastruktur for et batterianlegg, herunder battericontainere, omformere, interne kabler og transformatorstasjoner.
- Nødvendige terrenginngrep for gjennomføring av tiltaket, herunder hogst og rydding av området, stedvis planering, etablering av internvei, rigg- og lagerområde med mer.

Det legges i søknaden til grunn en konsesjonsperiode på inntil 40 år.

1.2.3 Forarbeider til søknad - inkludert kontakt med relevante myndigheter og interessenter

Gjennom prosjektutviklingen og forarbeidet til konsesjonssøknaden er det etablert dialog med ulike interessenter som er beskrevet i delkapitlene som følger.

Som del av forarbeidet til konsesjonssøknaden er det også gjennomført flere befaringer og fagutredninger som til sammen utgjør kunnskapsgrunnlaget for konsesjonssøknaden og den vedlagte konsekvensutredningen. Utredningene er utført av fagpersoner med relevant kompetanse innenfor de aktuelle temaene, supplert med informasjon fra offentlige databaser og kontakt med berørte myndigheter. Tabell 1 gir en samlet oversikt over de viktigste befaringene og fagutredningene som ligger til grunn for søknaden.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 9 av 51

Tabell 1: Gjennomførte befaringer og fagutredninger som ligger til grunn for konsesjonssøknaden.

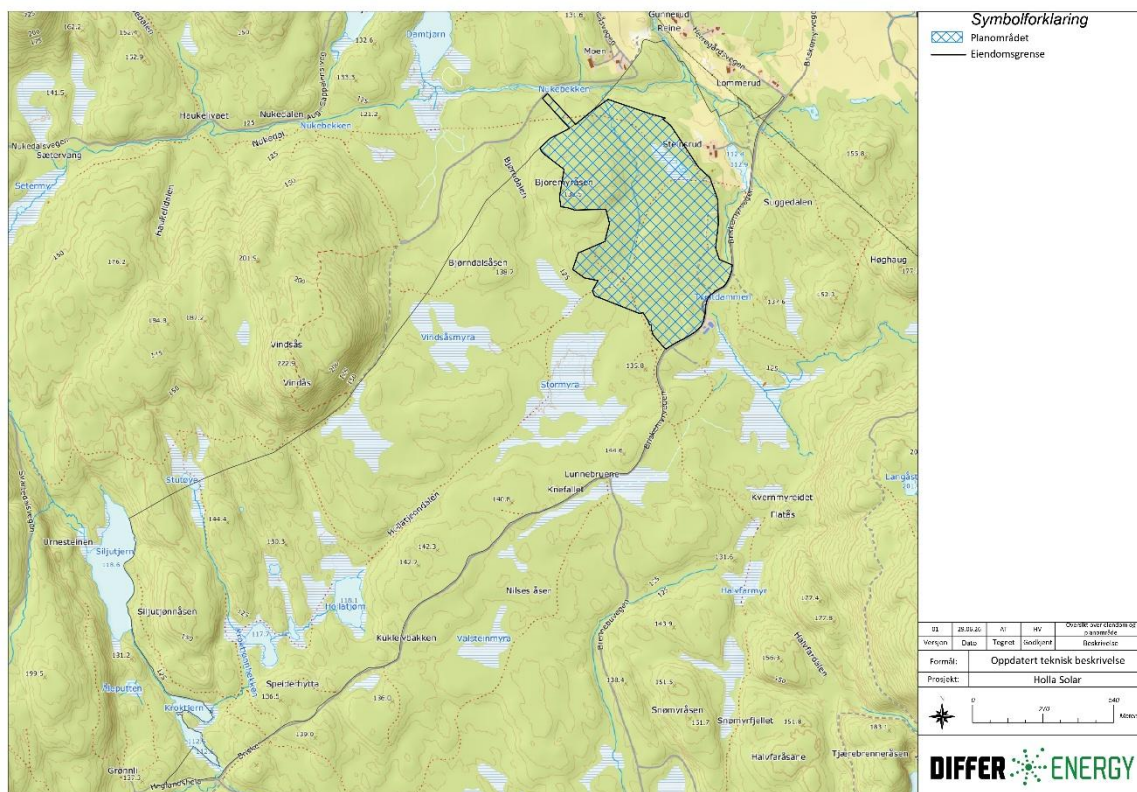
Hvem	Når	Hva	Fagtema
Mats Finne, biolog (Norskog)	29.09.2023	Befaring av planområdet med vurdering av vegetasjon og skogstruktur. Befaring av influensområde for landskap og kulturmiljø.	Naturmangfold, landskap, kulturmiljø, friluftsliv
Sofia Sjøblom (Allskog SA) og Frida Seeberg (Norskog)	21.05.2024	Naturtypekartlegging etter Miljødirektoratets instruks for NiN, samt kartlegging av fremmede arter etter Fremmedartslista.	Naturmangfold
Rune Solvang (Asplan Viak)	09.06.2024	Kartlegging av orkidéen smalmarihand (VU) i myrområder innenfor planområdet.	Naturmangfold
Jim Lid (BirdLife Norge)	18.06.2024	Fugletaksering (linjetaksering) i henhold til metode beskrevet i vedlegg i konsekvensutredningen.	Naturmangfold
Telemark fylkeskommune	2024 (brev 04.02.2025)	Arkeologisk registrering etter kulturminneloven § 9. Det ble ikke påvist automatisk fredete kulturminner i konflikt med tiltaket.	Kulturmiljø
RIGeo AS	11.06.2026	Geoteknisk vurdering av områdestabilitet etter NVEs veileder 1/2019 «Sikkerhet mot kvikkleireskred». Konkluderte med ingen fare for områdeskred.	Naturfare / skred
Thor Wraa (Cappelen Skoger)	15.06.2026	Befaring og bildetaking av området hvor det er planlagt midlertidig anleggsvei i nord.	Naturmangfold
Sofia Sjøblom (Allskog SA), på oppdrag for Norskog	19.06.2026	Naturtypekartlegging av arealet for den midlertidige anleggsveien fra Vinsåsvegen (gnr./bnr. 11/320), inkl. gjennomgang av Naturbase, Artskart og Kilden. Ingen naturtyper påvist.	Naturmangfold
Norskog	2023–2026	Utarbeidelse av konsekvensutredningen for miljø og samfunn på oppdrag fra S.D. Cappelen Skoger.	Alle fagtema

1.2.3.1 Grunneier - og tilgrensende eiendommer

Planområdet ligger i hovedsak på eiendommen med gnr./bnr. 16/1 i Nome kommune. Eiendommen eies av S.D. Cappelen Skoger, som også er tiltakshaver for solkraftverket. Oversikt over eiendommen og tilgrensende eiendommer er vist i Figur 2 nedenfor. Navn og kontaktinformasjon til grunneiere på tilgrensende eiendommer er vedlagt konsesjonssøknaden i Vedlegg 2 (unntatt offentlighet).

Planområdet omfatter også et mindre areal på naboeiendommen med gnr./bnr. 11/320. Dette arealet vil kun benyttes som en midlertidig anleggsvei fra Vinsåsvegen og frem til planområdets nordlige del i anleggsperioden, deretter vil anleggsveien fjernes og arealet tilbakeføres.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 10 av 51



Figur 2: Oversiktsbilde av eiendommen med gnr./bnr. 16/1 samt nærliggende eiendommer (planområdet er markert i blått).

1.2.3.2 Nome kommune

Tiltakshaver orienterte Nome kommunes samfunnsutviklingsutvalg om det planlagte solkraftverket i utvalgets møte 12.06.2024, som en egen orienteringssak, (jf. Møteprotokoll, Vedlegg 10). Nome kommune vil for øvrig få anledning til å uttale seg gjennom NVEs ordinære høring av konsesjonssøknaden.

1.2.3.3 Telemark fylkeskommune

Telemark fylkeskommune ble kontaktet i forbindelse med konsekvensutredningen for tiltaket, blant annet for å avklare behovet for arkeologisk registrering på planområdet, jf. kulturminnelovens § 9. Fylkeskommunen gjennomførte en arkeologisk registrering av planområdet, og konkluderte i brev datert 04.02.2025 (saksnr. 24/15641-9) med at det ikke ble påvist kulturminner i konflikt med tiltaket. Fylkeskommunens undersøkelsesplikt etter kulturminneloven § 9 anses dermed som oppfylt.

1.2.3.4 Statsforvalteren

Statsforvalteren i Telemark og Vestfold vil bli formelt kontaktet i forbindelse med NVEs høring av konsesjonssøknaden, og vil der få anledning til å uttale seg.

1.2.3.5 Lede AS – netteier i regionalnettet

Lede AS (Lede) er netteier i regionalnettet i området. Lede har vurdert at det er driftsmessig forsvarlig å tilknytte anlegget med en tilknytningskapasitet på 24 MW (ac) uten vilkår, med forutsetning om at allerede planlagte tiltak i regionalnettet ferdigstilles innen idriftsettelse av solkraftverket. Dette gjelder blant annet en reinvestering av 66 kV linjen Vrangfoss–Ulefoss–Holla, som er planlagt ferdigstilt i Q3 2027.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 11 av 51

Lede har indikert at det kan være behov for enkelte tiltak i regionalnettet, og dette vil endelig avklares gjennom en konseptvalgutredning. Når utredningen og nødvendige tiltak er fastsatt, vil tilknytningskapasiteten reserveres i regionalnettet.

Foreløpig er det identifisert behov for utvidelse av Holla transformatorstasjon med nye 22 kV-felt, med et estimert anleggsbidrag på ca. 5 MNOK.

Korrespondanse med Lede vedrørende tilknytningskapasitet i regionalnettet fremgår av Vedlegg 3 (unntatt offentlighet).

1.2.3.6 Føre AS – områdekonsesjonær for distribusjonsnettet

Føre AS er områdekonsesjonær for distribusjonsnettet i Nome kommune. Det fysiske tilknytningspunktet for solkraftverket vil være ved Holla transformatorstasjon som ligger ca. 3 km fra tiltakets nordlige delområde.

Føre AS vil være ansvarlig for å etablere, drifte og eie en produksjonsradial fra solkraftverket og til Holla transformatorstasjon under sin eksisterende områdekonsesjon, og er derfor kun overordnet beskrevet og vurdert i denne konsesjonssøknaden og konsekvensutredningen. Foreliggende trase for produksjonsradialen slik den er presentert i denne søknaden er avklart med driftssjef i Føre.

Kostnaden for produksjonsradialen er konservativt estimert til ca. 10 MNOK.

1.2.3.7 Statnett

Statnett har reservert 24 MW (ac) tilknytningskapasitet for solkraftverket i overliggende transmisjonsnett. Bekreftelse på reservasjon hos Statnett fremgår av Vedlegg 4 (unntatt offentlighet).

1.2.4 Overordnet fremdriftsplan for solkraftverket med byggestart og idriftsettelse

En overordnet fremdriftsplan for tiltaket med er vist i Tabell 2 under:

Tabell 2: Overordnet fremdriftsplan for Holla Solar

Aktivitet	2024	2025	2026				2027				2028				2029			
Prosjektutvikling			Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
Prosjektidentifisering, nettavklaring og forarbeide																		
Ferdigstille konsekvensutredning																		
Utarbeide og innsende konsesjonssøknad																		
NVE: Høring og behandling av konsesjonssøknad																		
NVE: Konsesjonvedtak																		
Prosjektimplementering																		
Utarbeide detaljplan og prosjektering																		
NVE: detaljplanbehandling og høring																		
Innkjøp og kontrakter																		
Bygge / anleggsperiode																		
Idriftsettelse av anlegget																		

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 12 av 51

2 Beskrivelse av tiltaket

2.1 Begrunnelse for tiltaket

Energikommisjonens rapport fra 2023 påpeker en trend mot økt elektrifisering og kraftforbruk i Norge.¹ Skal Norges nasjonale og internasjonale klimamål og forpliktelser oppnås, er det et stort behov for mer fornybar kraftproduksjon. Selv om solkraft utgjør en begrenset andel av Norges kraftsystem i dag, har solkraft potensiale til å bidra vesentlig til ny norsk kraftproduksjon. Stortinget har også vedtatt en ambisjon om ny produksjon av solkraft på 8 TWh innen 2030, og bedt regjeringen utarbeide en handlingsplan for å nå dette målet.¹

NVE understreker i sin nyeste rapport «Status og utvikling i kraftsystemet 2025–2030» fra mai 2026, at det norske kraftoverskuddet er ventet å bli vesentlig svekket fram mot 2030.⁴ Mens overskuddet i et normalår i dag er om lag 15 TWh, anslår NVE at det vil falle til rundt 4 TWh i 2030. Bakgrunnen er en sterk forbruksvekst, særlig knyttet til datasentre, som alene kan øke fra om lag 3 TWh i dag til rundt 8 TWh i 2030, kombinert med at det kommer lite ny kraftproduksjon. NVE forventer samtidig at solkraftutbyggingen vil ligge langt under målsettingen, og at Norge i 2030 vil mangle i størrelsesorden 6 TWh av Stortingets ambisjon på 8 TWh solkraft. Et lavere kraftoverskudd vil gi høyere strømpriser og et mer sårbart kraftsystem.

Denne utviklingen forsterker behovet for ny, fornybar kraftproduksjon som kan realiseres raskt. Etableringen av Holla Solar vil understøtte den nasjonale ambisjonen om ny fornybar kraftproduksjon som er vedtatt av Stortinget, og vil bidra til å dekke det betydelige behovet for ny kraftproduksjon i Telemark som Statnett har pekt på i sin områdeplan for regionen fra 2025.

Det kan videre fremheves flere sentrale argumenter for etableringen av Holla Solar i Nome kommune:

- Planområdet er et nylig avvirket produksjonsskogsareal. Kartlagte naturverdier og andre vurderinger fra konsekvensutredningen er hensyntatt i solkraftverkets nåværende utforming.
- Det ble ikke påvist kulturminner i konflikt med tiltaket ved arkeologisk registrering gjennomført av Telemark fylkeskommune i februar 2025.
- Det vil etableres vegetasjonsskjermer og hogstsoner rundt anlegget som vil begrense innsyn fra omkringliggende veier, skiløype og bebyggelse.
- Anlegget vil ikke inngjerdes, slik at allmenn ferdsel, friluftsliv og nærviltets bruk av området opprettholdes.
- Konsekvensutredningen fra Norskog vurderer at tiltaket har få negative virkninger for miljø og samfunn, og samtidig har et svært positivt klimabidrag sett opp mot europeisk kraftmiks.

¹ NOU 2023: 3: Mer av alt – raskere

⁴ NVE-rapport nr. 17/2026, «Status og utvikling i kraftsystemet 2025–2030» (publisert 19. mai 2026).

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 13 av 51

2.2 Beskrivelse av planområdet, terrenginngrep og komponenter

2.2.1 Hoveddata om Holla Solar

Hoveddata for Holla Solar er oppsummert i Tabell 3 under.

Tabell 3: Hoveddata om Holla Solar

Installert effekt	33,75 MWp
Ytelse i vekselrettere	26,1 MVA (ca. 87 stk. vekselrettere). PF: 1,0
Ytelse og omsetning i transformator(er)	25 MVA fordelt på 5 stk. transformatorstasjoner (å inntil 5 MVA), 0,8/22 kV
Forventet årlig kraftproduksjon	35,32 GWh
Samlet arealbeslag i planområdet	Total arealbenyttelse inkludert hogstsoner og vegetasjonsskjermer utenfor solkraftverkets fysiske installasjoner utgjør ca. 400 dekar.
Lengde på ledning for nettilknytning	Ca. 3 km. Produksjonsradialen er ikke omfattet av denne konsesjonssøknaden eller konsekvensutredningen, da Føre AS vil være ansvarlig for denne under sin områdekonsesjon.
Lengde på adkomstvei	Ca. 20 meter permanent adkomstvei fra Briskemyrveien. Ca. 160 meter midlertidig adkomstvei fra Vinsåsvegen.
Eventuelt batterianlegg	
Antall enheter / containere	12 enheter: 8 stk. battericontainere og 4 stk. transformatorstasjoner
Arealbehov	Ca. 300 m ²
Installert effekt og lagringskapasitet	24 MW / 96 MWh
Spenningsnivå og teknisk oppbygning	Battericontainere vil kobles via transformatorstasjonene med vekselrettere, tilknyttet solkraftverkets 22 kV-anlegg.

2.2.2 Beskrivelse av eiendommen, planområdet og dets avgrensninger

Flere ulike geografiske arealavgrensninger blir omtalt i denne konsesjonssøknaden og vedlagte konsekvensutredning. En oversikt over de forskjellige benevnelsene for de ulike geografiske områdene og forskjellene mellom dem, er beskrevet i Tabell 4 under.

Tabell 4: Oversikt over benevnelser brukt i konsesjonssøknaden.

Geografisk område:	Beskrivelse:
Eiendommen:	«Eiendommen» er gårdseiendommen med gnr./bnr. 16/1 i Nome kommune. Eiendommen utgjør et totalt areal på ca. 2690 dekar.
Planområdet:	«Planområdet» er det spesifikke arealet på eiendommen som blir fysisk berørt av solkraftverket. Planområdet utgjør totalt et areal på ca. 400 dekar.
Influensområdet:	«Influensområdet» er et større område utenfor planområdet som kan oppleve nær- eller fjernvirkninger av tiltaket. Influensområdets avgrensning varierer, og benyttes hovedsakelig i utredningen av de forskjellige fagtemaene i konsekvensutredningsrapporten vist i Vedlegg 1.
Utredningsområdet:	«Utredningsområdet» er planområdet og influensområdets areal samlet. Utredningsområdet er det totale geografiske området som blir utredet for hvert fagtema i konsekvensutredningsrapporten vist i Vedlegg 1.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 14 av 51

Eiendommen er en produksjonsskogseiendom, som ligger i tilknytning til et større skogsområde ved tettstedet Holla, ca. 2,5 km sørvest for Ulefoss i Nome kommune. Selve planområdet for tiltaket er på ca. 400 dekar, det ligger mellom 110 og 140 moh. og er hovedsakelig et nylig avvirket skogsareal. Planområdet omfatter i hovedsak eiendommen gnr./bnr. 16/1, men inkluderer også et mindre areal på naboeiendommen med gnr./bnr. 11/320, der den midlertidige anleggsveien fra Vinsåsvegen vil etableres for anleggsperioden.

Planområdet utgjør en liten del av den store skogseiendommen og ligger i inngangsporten til et større sammenhengende skog- og utmarksområde kjent som Heia/Landsmarka (>100 000 dekar), som strekker seg videre inn i Drangedal og Nissedal kommuner. Planområdet er i all hovedsak omkranset av aktivt drevet skogbruksareal, med unntak av i nordøst hvor det grenser til et mindre jordbrukslandskap med enkelte gårder og noe spredt boligbebyggelse. Planområdet har en lang historie med aktivt drevet skogbruk, og er enkelt tilgjengelig via to etablerte skogsbilveier: Vinsåsvegen i nord og Briskemyrvegen sør for planområdet.

Like øst for planområdet ligger gården Steinsrud, som i dag benyttes som fritidsbolig. Sør for planområdet ligger Holla skytterlag sin skytebane, Nome Jeger- og Fiskeforening sin haglebane og Nome Pistolklubb sitt skytteranlegg, med tilhørende støysone som delvis overlapper planområdet (jf. kommuneplanens arealdel).

Det er gitt konsesjon til en ny 132 kV Bolvik-Vrangfoss kraftledning som går tvers gjennom hele planområdet. Kraftledningen er under bygging og ventes ferdigstilt i løpet av 2027. Ryddebeltet under Bolvik-Vrangfos kraftlinjen er ca. 30 meter bredt (15 meter til hver side av senterlinjen) og krysser hele planområdet.

Tiltakshaver mener at dette arealet burde vurderes for plassering av solcellemoduler, da arealet utgjør ca. 21 dekar og derfor kunne utgjort ca. 2 MWp av solkraftverkets totale installerte effekt. Tiltakshaver er innforstått med at anleggsarbeid og etablering av solparker i ryddebeltet til en høyspentledning ikke samsvarer med DSBs anbefalinger, og at det også vil fordre en avklaring med Lede som netteier. Tiltakshaver ønsker allikevel å belyse at en slik løsning ville utnyttet et allerede berørt areal, og minsket tiltakets behov for å bruke nytt urørt areal. Som følge av de generelt store arealdiskusjonene i solkraftsaker som behandles av NVE, anser tiltakshaver dette som et relevant tema som bør vurderes i et eventuelt konsesjonsvedtak for tiltaket.

Gjennom planområdet går det i dag en skiløypetrasé som benyttes av Ulefoss løypelag, som del av skiløypenett på ca. 30 km i skogsområdet Heia/Landsmarka. Skiløypetraséen har utspring fra Briskemyrvegen, både ved gården Steinsrud og ved Holla skytterbane. Det er ingen merkede sommerstier inne på selve planområdet, men flere merkede turstier i nærområdet har utgangspunkt fra skogsbilveiene Vinsåsvegen og Briskemyrvegen.

Stormyra, ca. 200 meter sørvest for planområdet, er et våtmarksområde med registrerte naturtyper og funn av den sårbare orkidéarten smalmarihand (VU). Innenfor planområdet renner en ikke-navngitt bekk med årssikker vannføring som har sitt utspring fra Stormyra, følger skiløypetraseen videre og skjærer nordover øst for Bjoremyråsen før den renner ut i Nukebekken nord for planområdet. Sør for planområdet langs Briskemyrvegen, renner Skårdalsbekken.

Tiltakshaver har utelatt et areal kartfestet som myrområde innenfor planområdet. Dette arealet ble befart av Norskog og defineres ikke som en kartlagt naturtype, da myra blant annet er drenert og tresatt. Selv om arealet er utelatt i foreliggende utforming, kan arealet vurderes inntatt etter at eventuelle høringsinnspill er hensyntatt og NVE sin behandling av konsesjonssøknaden er ferdigstilt.

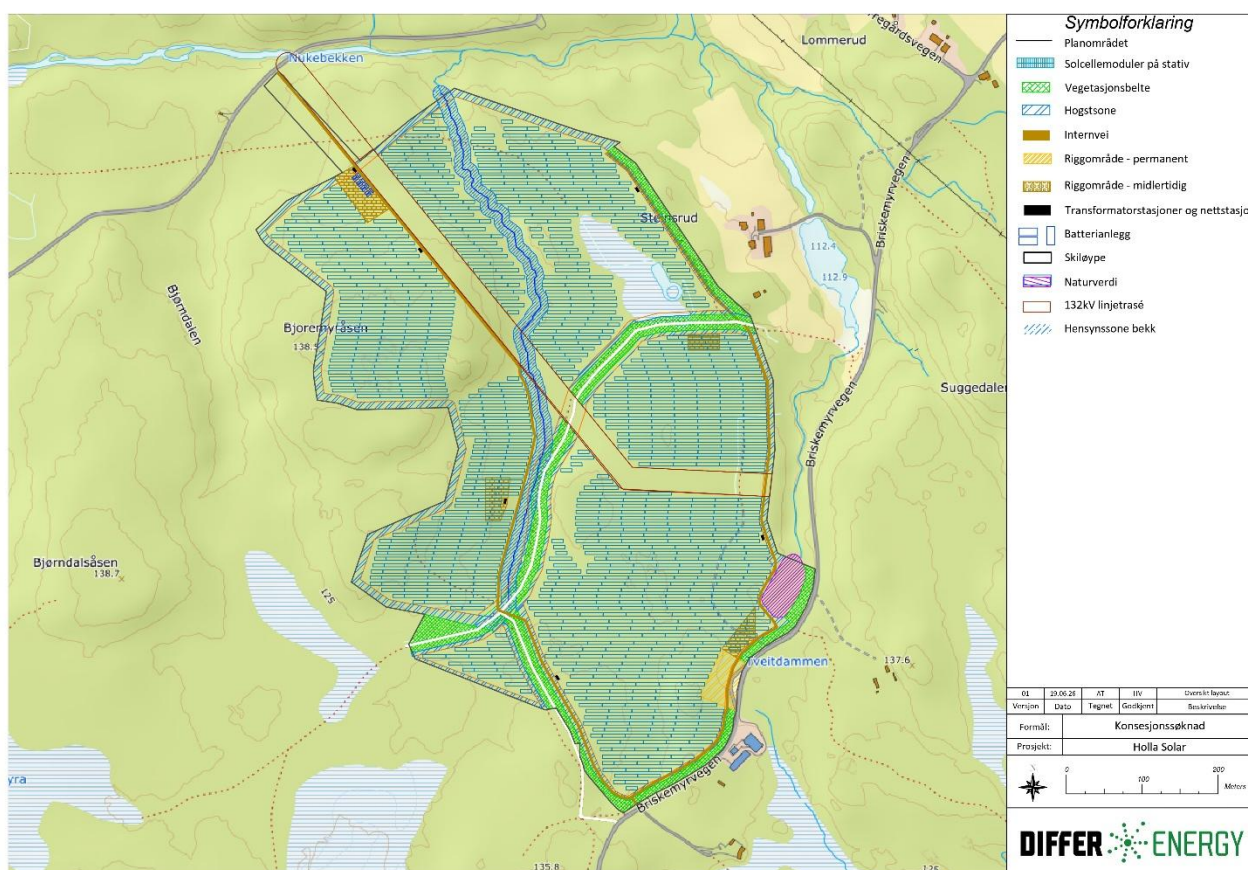
	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 15 av 51

2.2.3 Beskrivelse av solkraftverkets utforming, sentrale komponenter og plassering av disse på planområdet

2.2.3.1 Solkraftverkets utforming og plassering på planområdet

Solkraftverkets utforming og plassering av tekniske installasjoner er vist i Figur 3 under, etterfulgt av en beskrivelse av solkraftverkets mest sentrale komponenter. Det vil kunne bli gjort enkelte endringer i teknisk utforming i forbindelse med detaljprosjekteringen etter en eventuell konsesjonstildeling, men tiltaket vil ikke avvike vesentlig i utforming, størrelse eller funksjonalitet fra det som blir beskrevet i denne konsesjonssøknaden.

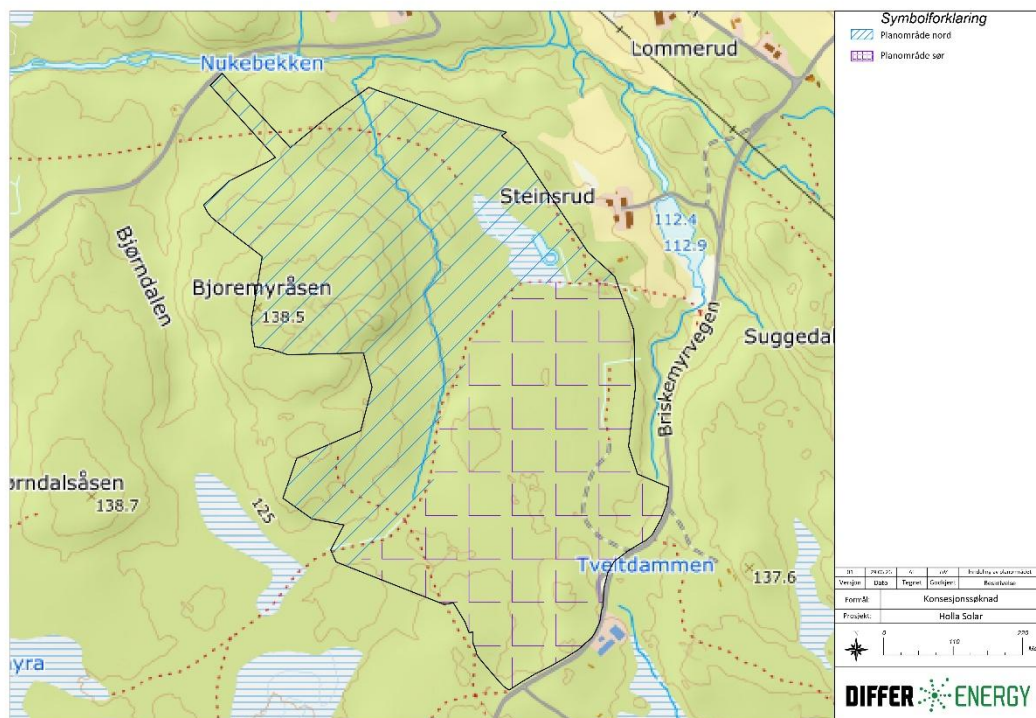
Solkraftverket vil etableres uten permanent inngjerding, slik at allmenn ferdsel og nærviltets bruk av området opprettholdes.



Figur 3: Teknisk utforming av Holla Solar inkludert plassering av sentrale komponenter.

Planområdet er inndelt i et nordlig og et sørlig delområde som følge av skiløypetraseen som utgjør et naturlig skille innenfor planområdet. Videre beskrivelse av tiltaket vil derfor omtale det nordlige og sørlige delområdet som vist i Figur 4 under.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 16 av 51



Figur 4: Planområdets nordlige og sørlige delområde

Solcellemoduler og montagesystem

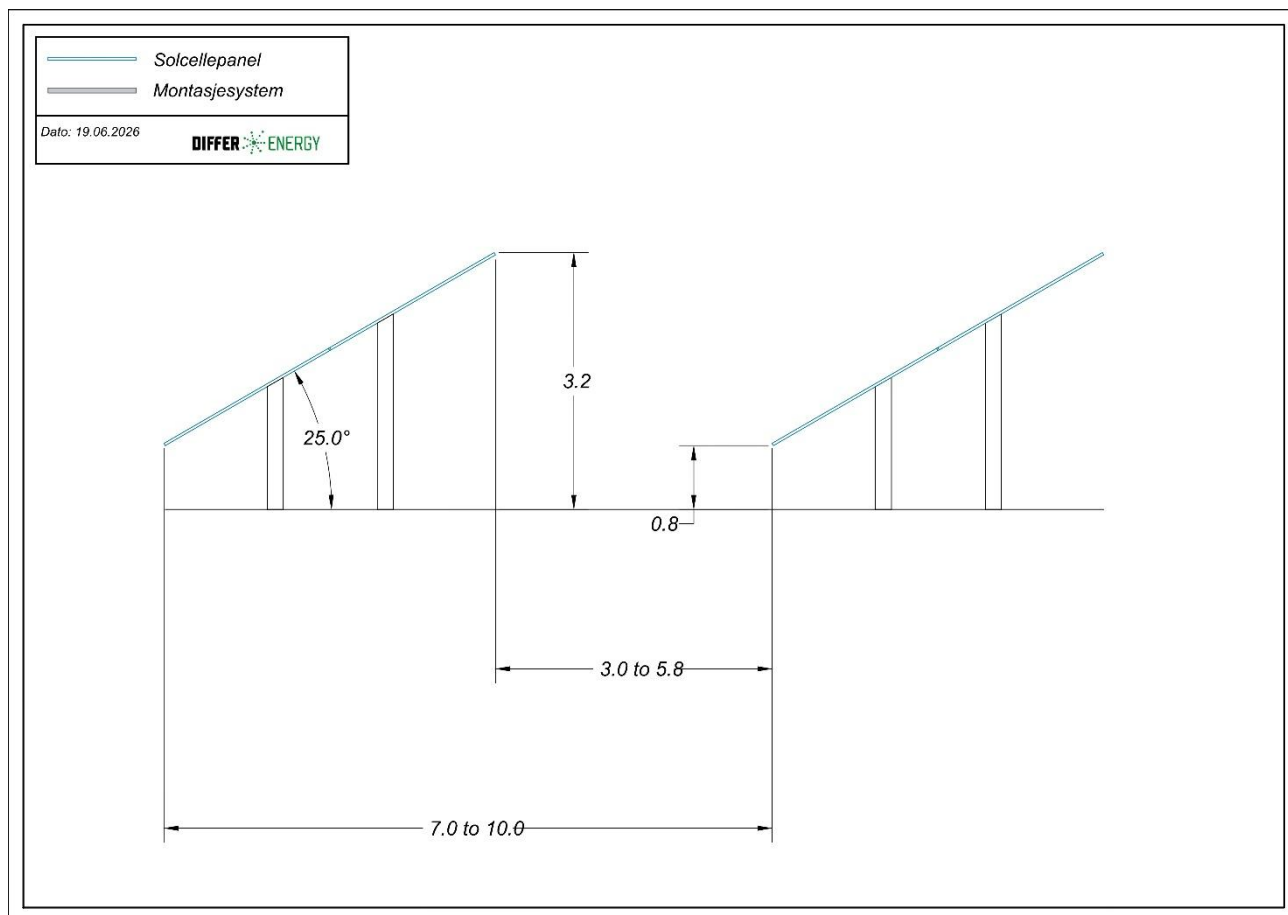
Holla Solar vil bestå av solcellemoduler i fast montasjevinkel montert på et montagesystem med sørlig orientering. Montagesystemet vil fundamenteres til bakken med peler.

Det vil benyttes tosidige solcellemoduler, som produserer strøm både fra direkte sollys på forsiden og fra reflektert lys på baksiden. Modulene monteres med to stående moduler over hverandre i en såkalt 2-portrett-formasjon med en helningsgrad på ca. 25 grader. Fremkanten av modulene vil være ca. 0,8 meter over bakkenivå, mens bakkanten vil være ca. 4 meter over bakkenivå, avhengig av lokale terrengvariasjoner.

Avstanden mellom modulradene tilpasses slik at radene i minst mulig grad skygger for hverandre, samtidig som arealet utnyttes effektivt. Radavstanden er dermed en avveining mellom å unngå skyggelegging, som reduserer produksjonen, og god arealutnyttelse innenfor planområdet. En illustrasjon av montagesystemet, modulkonfigurasjonen og radavstanden er vist i Figur 5 under.

I foreliggende teknisk utforming er det lagt til grunn ca. 51 142 tosidige solcellemoduler som til sammen gir en installert effekt på 33,75 MWp. Alle figurer og illustrasjoner, kostnadsestimater og produksjonsberegninger m.m. i denne konsesjonssøknaden og konsekvensutredningen er basert på denne tekniske utformingen.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 17 av 51



Figur 5: Montasjesystem med 25 graders helning, solcellemoduler i 2-portrett konfigurasjon.

Vekselrettere, kabling og transformatorstasjoner

Solcellemodulene vil kobles sammen med DC-kabler i strenger som i hovedsak festes på undersiden av montasjesystemet eller i kortere kabelgrøfter frem til en vekselretter. Foreliggende teknisk utforming består av ca. 87 stk. vekselrettere som vil fordeles utover i anlegget, som vist i Figur 3. Endelig plassering av vekselretterne vil bestemmes i detaljprosjekteringsfasen.

Foreliggende teknisk utforming inkluderer også inntil fem transformatorstasjoner, hver med en ytelse på inntil 5 MVA. Transformatorstasjonene vil plasseres distribuert i anlegget for å redusere elektrisk tap internt i kablingen. Det vil legges AC-kabler i kabelgrøfter fra vekselretterne og frem til transformatorstasjonene.

Avhengig av konfigureringen på transformatorstasjonene, kan det være nødvendig med en eller flere mindre frittstående nettstasjoner i tilknytning til disse.

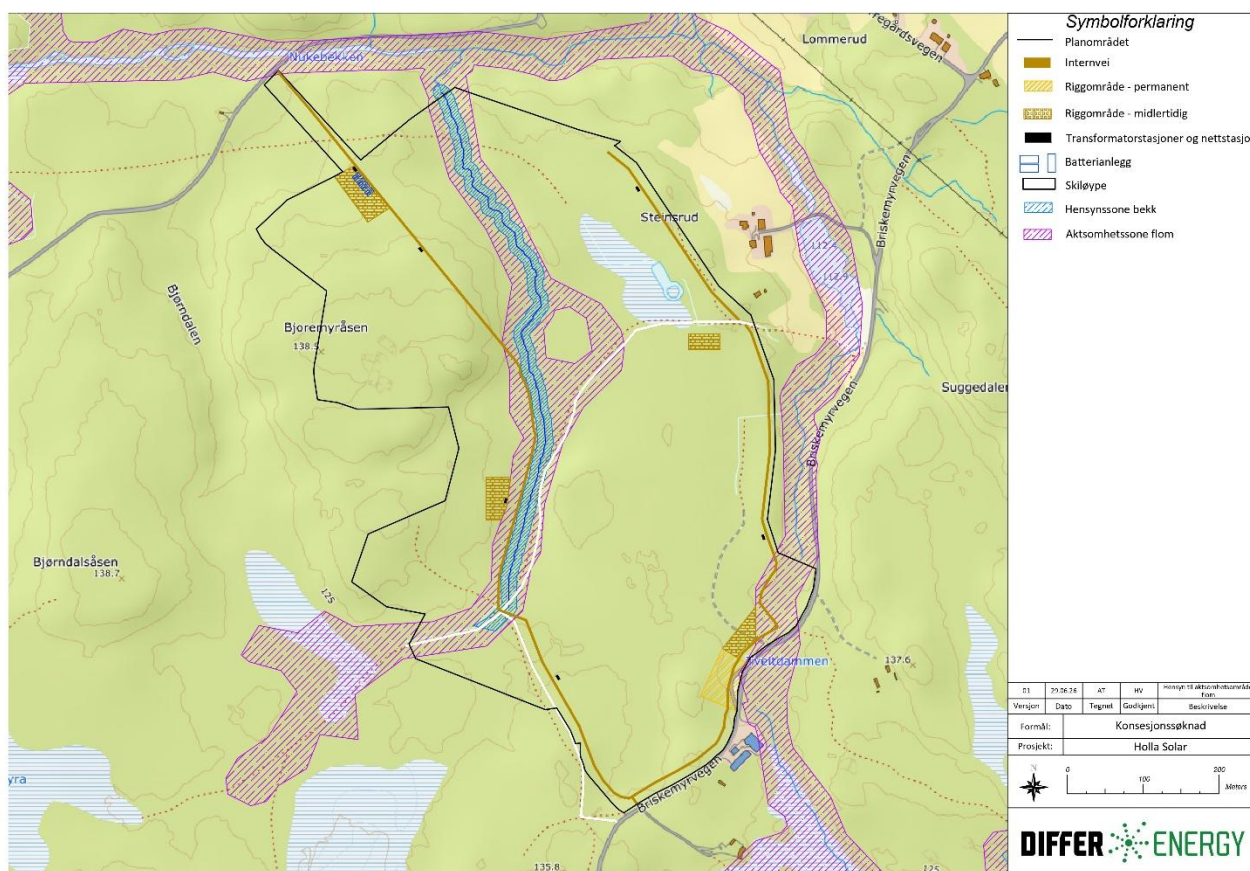
	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 18 av 51

Plassering av komponenter med hensyn til flom

Enkelte deler av planområdet ligger innenfor NVEs definerte aktsomhetsområder for flom². Kritiske installasjoner som transformatorstasjoner, vekselrettere og eventuelt batterianlegg vil plasseres utenfor de definerte aktsomhetsområdene for å unngå skade fra høy vannstand.

Tiltakshaver vurderer at dette er tilstrekkelig til å sikre forsvarlig drift av anlegget, også i perioder med høy vannstand.

En skisse av tiltakets riggområder, transformatorstasjoner og batterianlegg, sett opp mot aktsomhetsområdene for flom er vist i Figur 6 under.



Figur 6: Figuren viser plassering av kritisk infrastruktur og riggområder sett opp mot aktsomhetsområder for flom.

Batterianlegg (BESS)

Søknaden omfatter også mulighet til å etablere et batterianlegg i tilknytning til solkraftverket. Endelig bruk og integrering av et batterianlegg er ikke endelig avklart på nåværende tidspunkt, men erfaring tilsier at batterianlegg må utnytte flere markeder og inntjeningsmuligheter for å være lønnsomt. Det mest nærliggende vil være å benytte batterianlegget til å flytte kraftproduksjonen fra timer innenfor døgnet med lav pris, til timer med høy pris. Dette vil også være fordelaktig for kraftnettet, da lavpristimer indikerer at det er overskudd av kraft i nettet. Batteriet kan også fungere som en buffer mot balansekostnader og levere systemtjenester.

² NVEs aktsomhetskart for flom (Norges vassdrags- og energidirektorat).

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 19 av 51

Basert på dagens teknologi vil et slikt batterianlegg bestå av om lag 12 enheter, normalt 8 battericontainere og fire transformatorstasjoner, med et samlet arealbehov på om lag 300 m². Størrelsen på enhetene vil være ca. 6,0 x 2,5 x 2,5 meter, noe som tilsvarer standard containerbaserte løsninger for batterilagring og mellomspenningsutstyr. Batterianlegget vil eventuelt plasseres i tilknytning til en av solkraftverkets transformatorstasjoner på det nordlige delområde.

Terrenginngrep knyttet til et eventuelt batterianlegg vil være begrenset og i hovedsak bestå av mindre planering, fundamentering og korte kabelgrøfter mellom battericontainere, transformatorstasjon og øvrig elektrisk infrastruktur. Battericontainere og transformatorstasjoner for batterianlegget vil fortrinnsvis fundamenteres med betong som enkelt kan fjernes etter driftsperioden.

Adkomstvei og internvei

Adkomst til planområdets sørlige delområde, og solkraftverkets hovedadkomst vil være på en eksisterende avkjøring fra Briskemyrvegen like ved Holla skytterbane. Anleggstraseene som ble kjørt opp i forbindelse med hogsten av planområdet i 2024 vil prioriteres for fremkommelighet inne på området i anleggsfasen.

Adkomst til planområdets nordlige delområde i anleggsperioden vil være fra en midlertidig anleggsvei fra Vinsåsvegen, som vil anlegges av tiltakshaver. Adkomstveien vil gå sørover langs hensynssonen til 132 kV-kraftlinjen som krysser planområdet. Alt arbeid innenfor hensynssonen til 132 kV-ledningen vil skje i henhold til gjeldende regelverk for arbeid nært høyspentanlegg, herunder forskrift om elektriske forsyningsanlegg (FEF), forskrift om sikkerhet ved arbeid i og drift av elektriske anlegg (FSE), samt Ledes' egne sikkerhets- og avstandskrav. Nødvendige avklaringer med Lede vil gjøres i god tid før byggestart

Internt i solkraftverket vil det anlegges en permanent internvei som følger planområdets yttergrenser mot øst og vest for å sikre adkomst til transformatorstasjonene og øvrige tekniske installasjoner i driftsfasen. Internveien er vist i Figur 3.

Riggområde / lagringsområde / parkering

Riggområder og parkering etableres innenfor planområdet i tilknytning til adkomst- og internveiene. Det vil etableres ett permanent riggområde i sør ved hovedadkomsten fra Briskemyrvegen, og fire midlertidige riggområder fordelt innad på planområdet som vist i Figur 3.

De fire midlertidige riggområdene vil kun benyttes til lagring og annet i anleggsperioden, og vil bli anlagt med solcellemoduler mot slutten av perioden.

I anleggsperioden utstyres riggområdene med nødvendige fasiliteter for anleggsarbeidet, blant annet kontorbrakke, garderobe, toalettfasiliteter, plass til lagring av teknisk utstyr og komponenter, samt plass til parkering og omlasting. Riggområdene opparbeides med et bærelag av pukk/grus dimensjonert for belastning fra anleggsmaskiner, kjøretøy og lagring. Det permanente riggområdet gis en varig oppbygging, mens de midlertidige opparbeides slik at de enkelt kan tas i bruk som solcellefelt etter anleggsperioden.

I driftsperioden vil parkering og oppstillingsplass for ettersyn skje ved det permanente riggområdet i sør.

Ingen permanent inngjerding av anlegget

Holla Solar vil etableres uten permanent inngjerding. Ved å unngå inngjerding vil man redusere barrierevirkninger og sikre tilgjengelighet for allmenn ferdsel og nærvilt både innenfor og rundt anlegget. Radene med solcellemoduler vil i seg selv ikke utgjøre en heltrukket fysisk barriere, men ha passasjer mellom og under montasjesystemene med solcellemoduler som sikrer fremkomst gjennom anlegget. Samtidig vil

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 20 av 51

sikkerhet for både dyr og mennesker ivaretas ved at spenningssatte komponenter plasseres i egne bygg/skap som holdes fysisk avlåst, i tråd med gjeldende sikkerhetskrav.

Erfaring og dokumentasjon fra installerte viltkameraer på Buer solkraftverk i Sarpsborg som ikke er inngjerdet, viser at både elg, hjort, rådyr og annet nærvilt i stor grad benytter anlegget som beite- og oppholdsområde i driftsperioden.

2.2.3.2 Solkraftverkets sentrale komponenter

Differ Energy er i tett dialog med leverandører av utstyr og komponenter til solkraftverket og har ikke gjort endelige valg. Anlegget vil kun bygges med utstyr og komponenter fra anerkjente leverandører, fortrinnsvis tier 1 leverandører.

2.2.3.3 Nødvendige terrenginngrep for å bygge solkraftverket

Terrengtilpasninger innenfor planområdet

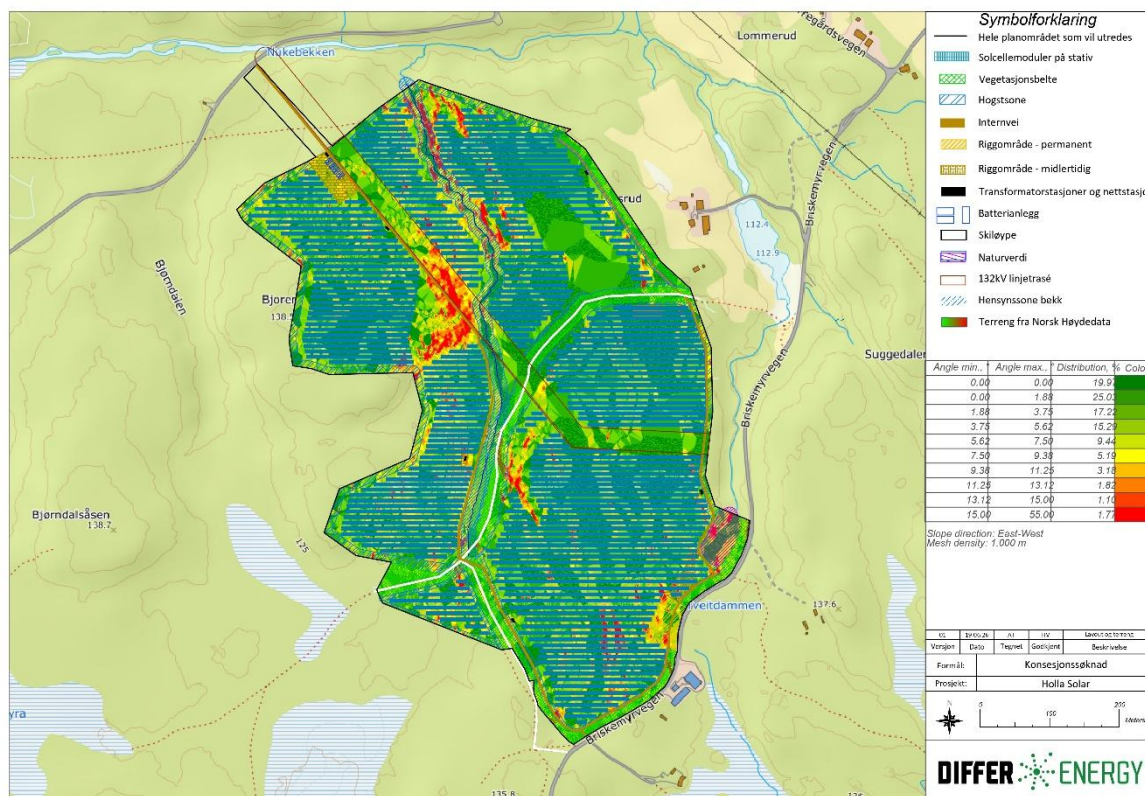
Solkraftverket vil etableres med minst mulig terrenginngrep. Planområdet er i hovedsak et relativt jevnt skogsområde med naturlige svake terrengvariasjoner. Enkelte brattere partier innenfor planområdet er utelatt for å unngå terrenginngrep som illustrert i Figur 7. Endelig avgrensning mot de brattere partiene vil fastsettes i detaljprosjekteringsfasen.

Terrengtilpasninger vil begrenses til det strengt nødvendige. I hovedsak vil terrenginngrep kun gjøres for å sikre fremkommelighet og sikker installasjon av de tekniske komponentene, samt for etablering av internvei og adkomstvei. Det vil som utgangspunkt benyttes en stedvis og skånsom terrengtilpasningsmetodikk uten tilførsel av eksterne masser. Topplaget vil da legges til side før de aktuelle områdene fylles eller kuttes med lokale masser, og topplaget deretter legges tilbake. Dette vil bidra til å bevare jordsmonnet, frøbank, torv og rotsystemer, samt legge til rette for rask revegetering med stedlig vegetasjon både under og mellom radene med solcellemoduler etter anleggsperioden.

Internveien på anlegget vil planeres og etableres som en enkel, gruset vei med en bredde på om lag 4 meter. Veien opparbeides med et bærelag av stedlige masser supplert med grus og pukk, dimensjonert for anleggstrafikk i byggefasen og lettere driftskjøretøy i driftsfasen. Internveien vil etableres med en slak veiskulder, slik at utkjøring til terrenget med anleggsmaskiner kan foregå skånsomt, og ved transformatorstasjonene etableres nødvendige snuplasser som også sikrer tilkomst for brannvesen og stedlig vedlikehold i driftsperioden.

Det legges ikke opp til større sprengningsarbeid i forbindelse med terrengtilpasningene. Det vil som utgangspunkt heller ikke tilføres eksterne masser utover grus og pukk til internveien, kabelsand til kabelgrøftene og betong eller annet egnet fundament til transformatorstasjonene og eventuelt batterianlegget.

For å begrense terrenginngrepene ytterligere, vil tiltakshaver forsøke å montere pelene til montasjesystemet for solcellemodulene direkte til bakken med skruefundament på *ikke-planert* terreng. Et tilsvarende solkraftverk som er under bygging i Norge i dag, vil sannsynligvis også prøve ut en slik tilnærming ved at et avgrenset areal ikke vil bearbeides eller planeres før installasjon av pelene. Erfaringene fra dette prosjektet vil, sammen med grunnundersøkelsene i detaljplanfasen, legges til grunn for å fastsette behovet for nødvendige terrengtilpasninger på planområdet.



Figur 7: Oversikt over hensyn til terreng. Tabell over fargekode er inkludert for å vise hvilke grader helning som utelates.

Hogst og rydding av planområdet

Det meste av skogen på planområdet ble avvirket vinteren 2023/2024. I tråd med PEFC Skogstandard ble enkelte større trær og mindre tregrupper (frøtrær) satt igjen ved avvirkningen, og disse gjenstående trærne vil bli fjernet før byggestart. I tillegg er det kommet opp mindre trær og busker som vil fjernes, gjenstående stubber freses mens resterende kratt, krattskog og større stein fjernes. Hogst og rydding av området vil gjennomføres så skånsomt som mulig for å unngå dype spor i terrenget og for å kunne bevare det eksisterende toppjordlaget med nåværende artssammensetning og tilstand.

Vegetasjonsskjermer og hogstsoner

Rundt hele anlegget vil det etableres vegetasjonsskjermer og hogstsoner, som vist i Figur 3.

En vegetasjonsskjerme er et belte av bevart og/eller nyplantet vegetasjon som skjermer anlegget visuelt fra omgivelsene. Mot Briskemyrvegen etableres en ca. 10 meter bred vegetasjonsskjerme, der det både plantes vegetasjon og legges til rette for naturlig vegetasjonsetablering. Rundt anlegget for øvrig vil eksisterende skog utenfor planområdet gi en naturlig skjerming. I tillegg etableres en vegetasjonsskjerme på 10 meter på begge sider av skiløypetrasen som vil gå gjennom anlegget. I driftsfasen vil vegetasjonsskjermerne holdes nede til ca. 3 meter høyde for å unngå skyggelegging til solkraftverket.

En hogstsoner er en sone innenfor vegetasjonsskjermen der vegetasjonen holdes nede i driftsperioden. Hogstsonene etableres av hensyn til drift og sikkerhet: de hindrer at tilgrensende trær skygger på solcellemodulene, reduserer faren for at trær faller ned på anlegget, og gir nødvendig tilkomst for drift og vedlikehold i driftsfasen. Hogstsonene har varierende bredde tilpasset de ulike delene av anlegget: 5 meter

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 22 av 51

bredder mot sørøst og nordøst, 5 meter bredde langs skiløypetraséen, og 10 meter bredde for øvrige deler av anlegget. Sammen med den 10 meter brede vegetasjonsskjermen gir dette en samlet avstand fra på mellom 15 og 20 meter Briskemyrvegen og skiløypetraséen til solcellemodulene, avhengig av eksakt lokasjon. Figur 8 under viser en fotovisualisering av solkraftverket.



Figur 8: Fotovisualisering av Holla Solar

Fundamentering og forankringsmetodikk

Grunnforholdene i planområdet er ifølge geoteknisk rapport fra RI Geo AS (Vedlegg 4 i konsekvensutredningen) preget av mye berg i dagen og grunt til berg, med flattere partier mellom bergknausene som må påregnes å være fylt med noe løsmasser (morenemasser, marine avsetninger og stedvis torv/myr).

Der pelene treffer fjell før nødvendig pæledybde er oppnådd, antas forankringen av montasjesystemet utført med forboring av hull i grunnen. Også i de løsmassefylte partiene kan det forekomme stein av en størrelse som vanskeliggjør direkte peling, slik at forboring stedvis vil være nødvendig. De forborede hullene vil fylles med grus/sand som komprimeres, før pelene til montasjesystemet plasseres i hullene. Der grunnforholdene tillater direkte peling i grunnen, vil dette foretrekkes. Tiltakshaver vil også, som nevnt i delkapitlet om terrengtilpasninger over, forsøke å forankre montasjesystemet direkte med skruefundament på ikke-planert terreng, slik at terrenginngrep i størst mulig grad unngås.

Detaljerte grunnundersøkelser av planområdet vil gjennomføres i detaljplanfasen dersom konsesjon innvilges. Grunnundersøkelsene vil avdekke hvilke fundamenteringsmetodikk som er best egnet på planområdet, og gi svar på nødvendig pæledybde, nøyaktig antall peler, forventet mengde forboring m.m.

Det vil videre etableres et egnet fundament til transformatorstasjonene og eventuelt til batterianlegget, fortrinnsvis betongfundament som enkelt kan pigges opp og fjernes etter konsesjonsperioden.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 23 av 51

2.2.3.4 Midlertidige terrenginngrep og andre sentrale aspekter under anleggsperioden

Midlertidige terrenginngrep under anleggsperioden

De midlertidige riggområdene vil kreve noe utjevning av grunnflaten men er alle av mindre størrelse og vil anlegges med solcellemoduler og tilhørende infrastruktur mot slutten av anleggsperioden. Det eneste inngrepet av midlertidig karakter er anleggsveien fra Vinsåsvegen, som anlegges for adkomst til planområdets nordlige del i anleggsperioden.

Transport til og fra området under anleggsperioden

Solkraftverket vil bestå av ca. 51 142 solcellemoduler, noe som innebærer at et betydelig antall 40-fots containere vil transporteres til planområdet i løpet av anleggsperioden. I tillegg vil montasjesystem, forankringspeler til bakken, vekselrettere, transformatorstasjoner, kabler og annet installasjonsmateriale transporteres til området med vogntog og lastebiler. Det meste av utstyret vil trolig fraktes til Norge med skip og deretter videre til Holla. Endelige transportruter og hvilken adkomstvei som benyttes vil avklares i detaljplanfasen.

I tillegg til transport av komponenter og utstyr vil anleggsmaskiner til rydding og terrengtilpasning av planområdet, forboring av hull, peling og installasjon av montasjesystemet også transporteres til området. Personell vil også reise til og fra området under anleggsperioden. Totalt antall personer på området i anleggsperioden vil imidlertid være begrenset og antas ikke å overstige 50 personer per dag. Det samlede transporttrykket til området anses derfor som begrenset, med unntak av en kortere periode på ca. 3-4 uker mens utstyret og tekniske komponenter vil ankomme.

Avfallshåndtering under anleggsperioden

Etablering av et solkraftverk medfører en begrenset mengde avfall. Den primære avfallsmengden vil være emballasje som paller, papp og plast benyttet i forbindelse med transport av utstyr og materiale. I tillegg vil det oppstå noe kabelkapp, metallrester og kapp fra montasjesystem, peler og elektroinstallasjoner, samt tre- og hogstavfall fra rydding av planområdet. Alt avfall vil kildesorteres og leveres til lokalt/godkjent avfallsmottak, der metall og kabler går til materialgjenvinning. Eventuelt farlig avfall håndteres og leveres til godkjent mottak i henhold til gjeldende regelverk.

2.2.3.5 Terrenghåndtering og sentrale aspekter i driftsperioden av solkraftverket

Grunnvegetasjon på planområdet etter anleggsperioden og vegetasjonskontroll i driftsperioden

I driftsperioden vil det være nødvendig å holde vegetasjonen innenfor planområdet nede, slik at den ikke forårsaker skyggeeffekt mot solcellemodulene. Dette omfatter hele solkraftverkets grunnareal, både mellom og under radene med solcellemoduler og i hogstsonene rundt anlegget. Vegetasjonskontroll vil som utgangspunkt bli gjort maskinelt. Alternativt kan vegetasjonen også holdes nede ved å benytte solkraftverkets planområde som beiteområde for lokale sauebønder eller annet husdyrhold.

Vegetasjonsskjermen mot Briskemyrvegen og langs skiløpyetraseen vil også holdes nede til en høyde på ca. 3 meter i driftsperioden for å hindre skyggeeffekt mot solcellemodulene.

Umiddelbart etter anleggsperioden vil hele planområdet revegeteres, både mellom og under radene med solcellemoduler. Tiltakshaver vil legge til rette for etablering av stedlig vegetasjon med stedegen frøblanding fra NIBIO og/eller eng- og blomsterengsystemer med artsrik og pollinatorvennlig vegetasjon og begrenset gjødsling. Endelig metode for revegetering fastsettes i samråd med NIBIO og NVE.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 24 av 51

Faglige kilder viser at stabile gras- og engdekker kan bidra til oppbygging og vedlikehold av organisk materiale og jordstruktur, og at slike dekker kan bidra til høy og stabil jordkarbonlagring.³ Norske feltdata viser også at overgang fra beite/eng til plantet granskog ikke nødvendigvis gir økning i jordkarbonlager selv etter lang tid, noe som understøtter at eng/grasdekke kan være minst like gunstig for jordkarbon som plantet produksjonsskog.^{4 5}

Transport til området i driftsperioden

I driftsperioden til solkraftverket vil det være ytterst begrenset med transport og trafikk til området. Det vil utføres regelmessig ettersyn og vedlikehold primært av lokalt engasjerte ressurser som eksempelvis grunneiere og andre lokale bedrifter. Elektroteknisk personale vil unntaksvis måtte reise til anlegget ved driftsstans eller vedlikehold og ettersyn som krever slik kompetanse.

Avfallshåndtering i driftsperioden

Det vil ikke være nevneverdig avfall fra solkraftverket i driftsperioden, med unntak av eventuelle deler som skiftes ved nødvendig vedlikehold og tilhørende emballasje. Vanlig avfall vil kildesorteres og avhendes på lokalt avfallsmottak og spesialavfall vil avhendes på relevant spesialmottak.

2.2.3.6 Tilbakeføring av området etter endt konsesjonsperiode

Etter konsesjonsperioden vil solkraftverket i sin helhet demonteres og alle tekniske installasjoner og komponenter vil fjernes i henhold til gjeldende krav fra NVE og andre myndigheter. Pelene fra montasjesystemet som er forankret til bakken vil trekkes opp, og fundamentene til transformatorstasjonene vil fjernes/pigges opp. Kabler og trekkerør vil fjernes i sin helhet.

Etter tilbakeføringen vil planområdet kunne tilplantes med ny skog og tas i bruk til skogsdrift. I forbindelse med bygging av solkraftverket vil stubber fjernes, og røttene vil over tid råtne ut og området vil dermed være like godt egnet for fremtidig skogsdrift som i dag.

Samtlige komponenter og utstyr fra solkraftverket vil søkes gjenbrukt. Erfaring tilsier at solcellemoduler i Norge degraderes mindre og saktere enn det modulprodusentene legger til grunn. Modulene i kraftverket vil derfor kunne ha en betydelig andrehåndsverdi ved utløpet av konsesjonsperioden. Montasjesystemet består hovedsakelig av stål som også vil ha en betydelig materialverdi.

Alt utstyr som ikke kan gjenbrukes vil kildesorteres og avhendes i henhold til gjeldende krav og regler. Det forventes at det innen konsesjonsperioden utløper vil være etablert gode rutiner for resirkulering av solcellemodulene.

2.2.3.7 Usikkerhet i tiltaksbeskrivelsen og aspekter som vil avklares i detaljplanen

Tiltaksbeskrivelsen i denne konsesjonssøknaden er basert på en grundig og gjennomarbeidet teknisk utforming av solkraftverket i henhold til NVE sin veileder om «*Krav til konsesjonssøknad for solkraftverk*».⁶

Detaljplanen, som inkluderer endelig utforming og teknisk løsning på solkraftverket, vil i henhold til NVE sin veileder og prosess gjennomføres i detaljprosjekteringsfasen dersom konsesjon innvilges. Under

³ NIBIO (2019): *Muligheter og utfordringer for økt karbonbinding i jordbruksjord* (NIBIO Rapport 5(36) 2019), "Forbedret drift av eng"

⁴ Strand mfl. (2021): *Afforestation of a pasture in Norway did not result in higher soil carbon, 50 years after planting*.

⁵ Miljødirektoratet (2019): *Effekter av planting av skog på nye arealer* (M-1313) – potensial for tap av jordkarbon ved tilplanting av eng.

⁶ [NVE Krav til konsesjonssøknader for solkraftverk](#)

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 25 av 51

detaljprosjekteringen vil det kunne bli gjort enkelte justeringer på anleggets utforming, tekniske komponenter og installasjoner for å hensynta teknologisk utvikling.

Historisk har det vært særlig stor teknologisk utvikling på solcellemoduler og virkningsgraden på modulene. I foreliggende design er det lagt til grunn ca. 51 142 bifaciale solcellemoduler, som til sammen gir en installert effekt på 33,75 MWp. Dersom det skjer endringer i tilgjengelig modulteknologi frem mot bygging, kan antall moduler og/eller layout justeres noe for å opprettholde tilnærmet samme installerte effekt. Eksempelvis kan modulteknologien tillate at vi går opp i effekt, men ned i antall solcellemoduler, noe som kan gjøre arealbehovet mindre.

En annen usikkerhet er det optimale forholdet mellom installert DC-effekt (MWp) og tildelt nettkapasitet (24 MW (ac)), kjent som DC/AC-ratio, ved tidspunktet for innvilget konsesjon. Videre vil det gjennomføres detaljerte analyser av hvilken radavstand og helningsvinkel som gir høyest kraftproduksjon sammenlignet med arealutnyttelsen på planområdet.

Detaljprosjekteringen og detaljplanen vil definere endelig valg og plassering av:

- Solcellemodulene og strengkonfigurasjon
- Montasjesystem, helningsvinkel, radplassering og radavstand
- Transformatorstasjoner og vekselrettere
- Kabler inkludert kabelgrøfter
- Internvei og adkomstvei

Det er viktig å påpeke at detaljprosjekteringen av solkraftverket kun marginalt vil påvirke solkraftverkets visuelle uttrykk og funksjonalitet. For alle praktiske formål vil solkraftverket ha den utforming, design og teknisk løsning som beskrevet i denne konsesjonssøknaden.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 26 av 51

3 Beskrivelse av nullalternativ, andre planer og annet lovverk

3.1 Solkraftverkets forhold til andre planer og tiltak i influensområdet

3.1.1 Kommunale planer

Planområdet er avsatt til LNFR-formål i kommuneplanens arealdel for Nome kommune, og det foreligger ingen reguleringsplan for området. Et solkraftverk er ikke i samsvar med LNFR-formålet, og en eventuell konsesjon vil derfor kreve planavklaring i kommunen, enten ved midlertidig dispensasjon fra kommuneplanens arealdel eller ved at arealet omdisponeres i arealdelen. Denne kommunale planbehandlingen skjer i samordning med NVEs konsesjonsbehandling etter energiloven.

3.1.2 Regionale planer

Etableringen understøtter regionale og nasjonale mål om økt fornybar kraftproduksjon, og det er ikke avdekket konflikt med regionale planer for området.

3.1.3 Andre forhold eller områder som er vernet eller planlagt vernet

Planområdet berører ikke områder som er vernet eller planlagt vernet etter naturmangfoldloven, kulturminneloven eller verneplan for vassdrag. Det er ikke behov for dispensasjon fra vernebestemmelser.

3.1.4 Nødvendige offentlige og private tillatelser for solkraftverket

Solkraftverket krever først og fremst anleggskonsesjon etter energiloven § 3-1, som behandles og avgjøres av NVE. I tillegg er planområdet avsatt til LNFR-formål i kommuneplanens arealdel, slik at en eventuell konsesjon også vil forde en kommunal planavklaring – enten ved innvilgelse av midlertidig dispensasjon fra arealplanens bestemmelser eller ved omdisponering i kommuneplanens arealdel.

Langs årssikker vannføring skal det etter vannressursloven § 11 opprettholdes en naturlig kantvegetasjon. Tiltaket vil derfor bevare en kantsone på minst 10 meter langs den navnløse bekken som går gjennom planområdet. Bekken må krysses ett sted i nordlig delområde med AC-kabel, hvor den naturlige vannveien vil tilbakeføres umiddelbart etter kabellegging. Kravet til kantvegetasjon etter § 11 vurderes dermed ivaretatt, og dispensasjon anses i utgangspunktet ikke nødvendig. Skulle det ved detaljprosjektering vise seg behov for inngrep i kantsonen ved krysningspunktet, vil nødvendig tillatelse/dispensasjon innhentes.

3.1.5 Andre solkraftprosjekter i nærheten

Det er per i dag ikke kjent at det planlegges andre bakkemonterte solkraftverk i umiddelbar nærhet til Holla som kan bli etablert i samme tidsperiode.

3.2 Beskrivelse av nullalternativet - dvs. ingen solkraftutbygging

Nullalternativet er referansetilstanden for planområdet som tiltaket skal sammenlignes med. Det er ikke alltid dagens miljøtilstand representerer et realistisk sammenligningsgrunnlag til fremtidig miljøtilstand. Nullalternativet skal derfor også inkludere vedtatte planer og tiltak. Det skal være sannsynlig at planer som legges til grunn for nullalternativet blir gjennomført, og nullalternativet skal representere en realistisk utvikling av utredningsområdet i et 20-30 års perspektiv, dersom tiltaket det sammenlignes med *ikke* blir gjennomført.

Planområdet er i kommuneplanens arealdel avsatt til LNFR-formål og framstår i dag som en større sammenhengende hogstflate etter avvirkningen vinteren 2023/2024, med spredte gjenstående trær og lavere vegetasjon. Nullalternativet beskriver den forventede utviklingen for arealet i et 30–40 års perspektiv dersom solkraftverket ikke bygges.

Nullalternativet for planområdet er definert i konsekvensutredningen av Norskog som:

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 27 av 51

«området vil fortsatt bli drevet som skogbruksareal gjennom ordinær foryngelse, ungskogpleie og senere tynning og hogst»

Dette nullalternativet er lagt til grunn av Norskog for vurderingene av hvert enkelt fagtema i konsekvensutredningen av solkraftverket. Konsekvensutredningene til hvert fagtema i NVE sin veileder oppsummeres i etterfølgende kapittel 7 av denne konsesjonssøknaden og er i sin helhet vedlagt i Vedlegg 1.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 28 av 51

4 Beskrivelse av nettilknytning og nettkapasitet

4.1 Netteier

Selskap:	Lede AS
Organisasjonsnummer:	979 422 679
Postadresse:	Postboks 80, 3901 Porsgrunn
Epostadresse til saksbehandler:	SigridLauvik.Lyngdal@lede.no

Holla Solar grenser mot tre nettnivåer med tilhørende netteiere: Statnett som eier av transmisjonsnettet, Lede som netteier i regionalnettet, og Føre AS som netteier og områdekonsesjonær for distribusjonsnettet i Nome kommune. Det fysiske tilknytningspunktet for solkraftverket vil være ved Holla transformatorstasjon, der produksjonsradialen fra solkraftverket kobles til regionalnettet.

4.2 Nettkapasitet

4.2.1 Distribusjonsnett

Føre AS er områdekonsesjonær for distribusjonsnettet i Nome kommune. Solkraftverket kobles ikke elektrisk inn på distribusjonsnettet, men tilknyttes regionalnettet ved Holla transformatorstasjon, der produksjonsradialen kobles til et transformatorfelt som transformerer fra 22 kV til 66 kV. Det reserveres derfor ikke nettkapasitet i distribusjonsnettet ettersom kraftproduksjonen ikke vil mates inn i det nærliggende distribusjonsnettet utover den prosjektspesifikke produksjonsradialen som vil anlegges. Produksjonsradialen vil bygges og eies av Føre AS og finansieres av tiltakshaver gjennom et anleggsbidrag, som Føre foreløpig og uforpliktende har anslått til ca. 10 MNOK. Den fysiske utførelsen av produksjonsradialen er nærmere beskrevet i kapittel 4.3.

4.2.2 Regional- og transmisjonsnett

Lede er netteier i regionalnettet i området og har vurdert nettkapasiteten i regionalnettet. Lede har vurdert at det er driftsmessig forsvarlig å tilknytte anlegget med en tilknytningskapasitet på 24 MW (ac) uten vilkår, med forutsetning om at allerede planlagte netttiltak i regionalnettet ferdigstilles innen idriftsettelse av solkraftverket. Dette gjelder blant annet en reinvestering av 66 kV linjen Vrangfoss–Ulefoss–Holla, som er planlagt ferdigstilt i Q3 2027. Lede har indikert at det kan være behov for enkelte tiltak i regionalnettet, og dette vil endelig avklares gjennom en konseptvalgutredning. Når utredningen og nødvendige tiltak er fastsatt, vil tilknytningskapasiteten reserveres i regionalnettet.

Som et minimum krever tilknytningen en lokal utvidelse av Holla transformatorstasjon med to stk nye 22kV bryterfelt. Anleggsbidraget for dette er av Lede foreløpig anslått til om lag 5 MNOK. Hvilke ytterligere tiltak som eventuelt kreves i selve regionalnettet avklares nærmere gjennom utredningsavtalen. Korrespondanse med Lede vedrørende nettkapasitet i regionalnettet fremgår av Vedlegg 3 (unntatt offentlighet).

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 29 av 51

Statnett har bekreftet og reservert 24 MW (ac) tilknytningskapasitet for solkraftverket i overordnet transmisjonsnett. og Statnetts bekreftelse på reservert nettkapasitet fremgår av Vedlegg 4 (unntatt offentlighet).

For batterianlegget et det nylig omsøkt en uttakseffekt som er lik innmatingseffekten, det vil si 24 MW (ac). Bekreftelse på omsøkt uttakseffekt er vist i Vedlegg 9. Endelig avklaring av uttakseffekt, herunder eventuelle behov for tiltak i nettet, gjøres i videre dialog med Lede og Statnett.

4.3 Beskrivelse, grensesnitt og utførelse av nettilknytning

Helt nord i planområdet vil det etableres en nettstasjon som fungerer som oppsamlingspunkt for solkraftverkets 5 stk. transformatorstasjoner. Fra denne nettstasjonen vil kraftproduksjonen føres videre og inn i regionalnettet i form av en produksjonsradial frem til Holla transformatorstasjon. Grensesnittet mot områdekonsesjonær Føre AS vil være ved denne nettstasjonen inne i solkraftverket, på tilkoblingsklemmene mot produksjonsradialen inne i nettstasjonen.

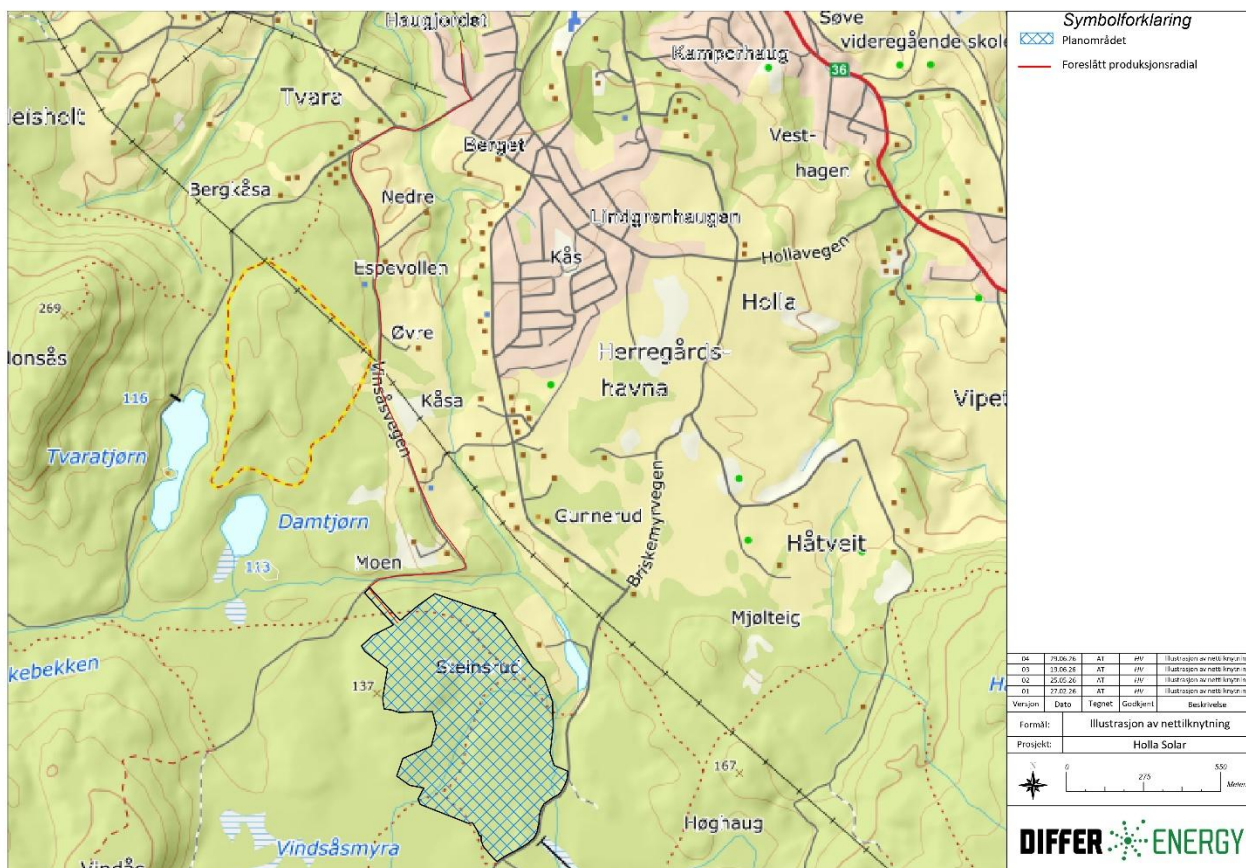
Føre AS vil prosjektere, bygge og eie denne produksjonsradialen. Radialen vil være ca. 3 km lang, fra solkraftverkets nettstasjon og frem til Holla transformatorstasjon. En foreløpig trasé for produksjonsradialen er vist i Figur 9. Grunnlaget for foreslått plassering er:

- Kort avstand fra nettstasjonen og Holla transformatorstasjon
- En relativt lite trafikkert vei, i forhold til alternative veiruter via Ulefoss sentrum
- I tillegg til å være enig med de ovenstående punktene ble det bekreftet i en kartgjennomgang med Føre at det er lite eksisterende elektrisk infrastruktur langs den foreslåtte traseen. Risikoen for konflikt med annet elektrisk infrastruktur er derfor begrenset.

Kostnadene for produksjonsradial vil dekkes av tiltakshaver gjennom anleggsbidrag, konsesjonsbehandling av selve produksjonsradialen vil håndteres av Føre AS og inngår derfor ikke i denne konsesjonssøknaden.

Ved Holla transformatorstasjon kobles produksjonsradialen til et transformatorfelt som transformerer fra 22 kV til 66 kV, slik at solkraftverkets kraftproduksjon mates direkte inn på regionalnettet.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 30 av 51



Figur 9: Figuren viser et foreløpig forslag for plassering av produksjonsradial.

Tiltakshavers vurdering er at produksjonsradialen ikke vil medføre vesentlige negative virkninger for miljø og samfunn, ettersom nødvendige tiltak i hovedsak vil bestå av mindre og lokale terrenginngrep knyttet til kabelgrøfting langs veier og istandsetting.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 31 av 51

5 Beskrivelse av energiproduksjon

5.1 Solkraftverkets forventede kraftproduksjon

Holla Solar vil ha en installert effekt på 33,75 MWp.

Kraftproduksjonen er estimert i PVSyst versjon 8.0 med bifaciale (tosidige) solcellemoduler. Til grunn for beregningen ligger værdata fra Meteonorm 8.2 i perioden 1991 til 2010 for lokasjon Holla. Det er benyttet tapsparametere i henhold til planlagt design, teknisk utstyr og forventede gjennomsnittlige faktorer for snø- og støvtap basert på Marion-modellen og IFEs kalkyleverktøy. Snøtap er basert på historiske snødata for lokasjon Holla for perioden 2005 til 2020.

Solkraftverkets forventede kraftproduksjon for år 1 er ca. 35,32 GWh. Dette tilsvarer energien levert til nettet, inkludert nettbegrensningen på 24 MW (ac) og tap grunnet blant annet skitt på panelene, varmetap og klipping i vekselretterne.

Det er en viss usikkerhet i endelig installert effekt i solkraftverket, primært knyttet til teknologisk utvikling i virkningsgraden til solcellemodulene. En økning i virkningsgrad på modulene forventes å gi økt energiproduksjon i både absolutte og spesifikke tall. Energiproduksjonen optimeres i detaljplanfasen.

Vedlegg 8 viser solkraftverkets forventede produksjonsprofil i timesoppløsning.

5.2 Levetid og degradering

Solcellemodulene som ligger til grunn i foreliggende design har en effektgaranti på 30 år. Longi-modulen at har en effektgaranti på 0,35 % degradering per år fra år 2-30, samt mindre enn 1 % reduksjon i år 1.

Erfaringer og forskning fra solkraftverk i kalde områder som Norge viser en betydelig lavere degradering enn det som oppgis i databladene fra modulprodusentene. Forskning gjennomført av SuSolTech viser årlig degradering i norske anlegg mellom 0,1 og 0,2 %.⁷

En effektgaranti angir kun hvilken minimumsyttelse modulprodusenten garanterer ved garantiperiodens slutt (30 år), og er ikke det samme som teknisk levetid. Med en faktisk degradering på 0,1–0,2 % per år for norske anlegg vil modulene etter 40 år fortsatt produsere ~90–95 % av opprinnelig effekt. Teknisk levetid forventes derfor å være minst 40 år. Kabler og transformatorstasjoner forventes å ha lengre levetid enn modulene, mens vekselretterne har forventet levetid på 10–20 år.

Hvis det etableres et batterianlegg forventes dette å ha en levetid på ca. 12 år og ca. 9 000 sykluser, før kapasiteten er redusert til ca. 60 % av opprinnelig nivå.

⁷ [FME-SULSOLTECH-Arsrapport-2020-FINAL.pdf](#)

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 32 av 51

6 Solkraftverkets investerings- og driftskostnader

6.1 Forventet investeringskostnad

Estimert investeringskostnad for solkraftverket inkluderer utgifter relatert til planlegging og prosjektering, terrenginngrep, utstyr/komponenter- og installasjonskostnad, samt kostnad for nettilknytning og produksjonsradial (anleggsbidrag). Som tidligere beskrevet er det foreløpig budsjettert med forboring av en andel av hullene til montasjesystemet for solcellemodulene på Holla Solar.

Kostnader for et eventuelt batterianlegg er på nåværende tidspunkt ikke inkludert i samlet investeringskostnad for solkraftverket, ettersom etablering av batteriet ikke er endelig avklart. Et eventuelt batterianlegg på 24 MW / 96 MWh er nærmere omtalt i kapittel 6.4.

Samlet investeringskostnad for Holla Solar er foreløpig estimert til i størrelsesorden 169 MNOK inkludert anleggsbidrag, tilsvarende om lag 5,0 MNOK per MWp installert effekt. Estimaten bygger på erfaringstall fra sammenlignbare Differ Energy-prosjekter (Grasmo, Magnormoen, Skinmo, Himberg og Rød), justert ned for at investeringskostnaden per MWp normalt synker med økende anleggsstørrelse. Kostnadene er brutt ned i hovedposter i henhold til veilederens krav i Tabell 5 under.

Ettersom byggestart er planlagt i Q3 2028 kan det med rimelig grad forventes ytterligere kostnadsreduksjoner på sentrale komponenter som solcellemoduler og montasjesystemer. Det vil også innen den tid være flere solkraftverk i Norge som er ferdigstilt eller under bygging, som vil bidra med læring og tilhørende ytterligere kostnadsreduksjoner i forhold til terrenginngrep m.m.

Tabell 5: Foreløpige kostnadsestimer for Holla Solar

Kostnader (Holla Solar, 33,75 MWp)	Mill. kr
Byggekostnader	37,3
Solcellemoduler	37,3
Vekselrettere	5,4
Festesystem og fundamentering	37,3
Elektrisk utstyr og installasjoner	28,2
Ulike tiltak for bruken av planområdet	10,0
Kostnader for nettilknytning	0 – inngår i anleggsbidrag
Anleggsbidrag	15,0 (Lede ca 5 + Føre produksjonsradial ca 10)
Prosjektering, planlegging og administrasjon	5,4
Uforutsette kostnader	8,2
Total sum inkludert anleggsbidrag	184,0
Total sum ekskludert anleggsbidrag	169,0

6.2 Driftskostnader

Driftskostnader omfatter blant annet kostnader til fjernmonitorering, vedlikehold og feilretting, forsikring, sikkerhetssystemer, internt strømforbruk og kommunikasjonsløsninger i tråd med NVEs definisjon med drifts- og vedlikeholdskostnader.

Årlig samlet drifts- og vedlikeholdskostnad for solkraftverket er foreløpig estimert til i størrelsesorden 3,7 MNOK per år, tilsvarende om lag 2 % av investeringskostnaden, som igjen tilsvarer rundt 10 øre/kWh.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 33 av 51

6.3 Driftsavslutning

Ved driftsavslutning vil solkraftverket demonteres og fjernes i sin helhet, og området vil tilbakeføres til sin naturlige tilstand i henhold til de krav som NVE og myndigheter stiller. Kostnader relatert til demontering og tilbakeføring vil dekkes av garantistillingen som i henhold til innvilgede solkraftkonsesjoner må opprettes etter driftsår 12. Utover dette vil restverdien på anleggets installasjoner, eksempelvis verdi av metall og annet utstyr også kunne benyttes til dette formålet.

Det er foreløpig lite erfaring med nedlegging av solkraftverk i Norge, og det er derfor vanskelig å tallfeste kostnaden ved driftsavslutning direkte. Tall fra USA indikerer at kostnaden kan ligge på rundt 300 000 NOK per MWp for mindre anlegg.⁸ Lagt til grunn for Holla Solar (ca. 33,75 MWp) tilsvarer dette i størrelsesorden 10 MNOK, eller om lag 5 % av samlet investeringskostnad. Anslaget er imidlertid usikkert, ettersom erfaringsgrunnlaget er begrenset og hentet fra mindre anlegg i USA. Siden kostnaden per MWp normalt er lavere for større anlegg, anses tallet som konservativt for et anlegg av Hollas størrelse.

6.4 Eventuelt batterianlegg

Et eventuelt batterianlegg på 24 MW / 96 MWh koster per dags dato i størrelsesorden 160 MNOK. Driftskostnader vil trolig variere basert på bruksmønster, men kan antas å være rundt 2 % av investeringskostnaden årlig.

6.5 Eventuell samtidig etablering med andre prosjekter i nærheten

Det er ikke identifisert nærliggende prosjekter som gir grunnlag for samtidig etablering eller koordineringsgevinster for Holla Solar.

⁸ <https://www.nyserda.ny.gov/-/media/Project/Nyserda/Files/Programs/NY-Sun/2023-Decommissioning-Solar-Panel-Systems.pdf>

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 34 av 51

7 Virkninger for miljø og samfunn

Norskog ble engasjert av S.D. Cappelen Skoger til å utarbeide konsekvensutredningen for miljø og samfunn av tiltaket. Områdebefaringer er gjennomført som del av utredningsarbeidet. Konsekvensutredningsrapporten er vedlagt søknaden i Vedlegg 1.

Konsekvensutredningsrapporten er utført i henhold til NVEs krav til søknad og konsekvensutredning av solkraftverk, jf. NVEs veileder.

Konsekvensutredningsrapporten omfatter:

- Kort beskrivelse av de tekniske planene, lokalisering og arealbruk
- Forholdet til offentlige planer
- Mulige virkninger for allmenne interesser

I de etterfølgende delkapitlene oppsummerer tiltakshaver konsekvensutredningsrapporten fra Norskog i henhold til NVE sin inndeling av utredningstemaer for miljø og samfunn ref. ovennevnte veileder.

For ytterligere detaljer, betraktninger og metodikk er konsekvensutredningsrapporten fra Norskog i sin helhet vedlagt denne konsesjonssøknaden i Vedlegg 1. Deler av oppsummeringene er hentet direkte fra konsekvensutredningen, uten at dette er videre markert. Oppsummeringene i dette kapittel 7 er ment å presentere innholdet fra en omfattende utredning på en lettfattig og konsis måte, med fokus på funnene som gir størst konsekvenser.

7.1 Sammenstilling av miljøkonsekvenser

Konsekvensutredningen viser at Holla Solar samlet sett gir ubetydelige negative virkninger for miljø og samfunn. De fleste fagtemaene vurderes til ubetydelig konsekvens (0), herunder naturmangfold, landskap, kulturmiljø, vannmiljø, støy, forurensning og naturressurser. Fagtemaet friluftsliv vurderes til noe negativ konsekvens (-), hovedsakelig på grunn av visuell påvirkning ved inngangen til Heia/Landsmarka og midlertidige virkninger i anleggsfasen. For fagtemaet klimagassutslipp gir tiltaket i et energisystemperspektiv en svært stor utslippsreduksjon ved at ny fornybar kraft fortrenger europeisk kraft.

Endelige konsekvensvurderinger per fagtema fremgår av Tabell 6 under som er direkte sitert fra konsekvensutredningsrapporten fra Norskog (Vedlegg 1).

Tabell 6: Samlet konsekvens for vurderte miljøtema – Holla Solar (Kilde: Norskog)

Fagtema	Konsekvensgrad
Naturmangfold	Ubetydelig konsekvens (0)
Landskap	Ubetydelig konsekvens (0)
Kulturmiljø	Ubetydelig konsekvens (0)
Friluftsliv	Noe negativ konsekvens (-)
Støy	Ubetydelig konsekvens (0)
Lysrefleksjon	Ubetydelig konsekvens (0)
Vannmiljø	Ubetydelig konsekvens (0)
Forurensning (vann, grunn, luft)	Ubetydelig konsekvens (0)

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 35 av 51

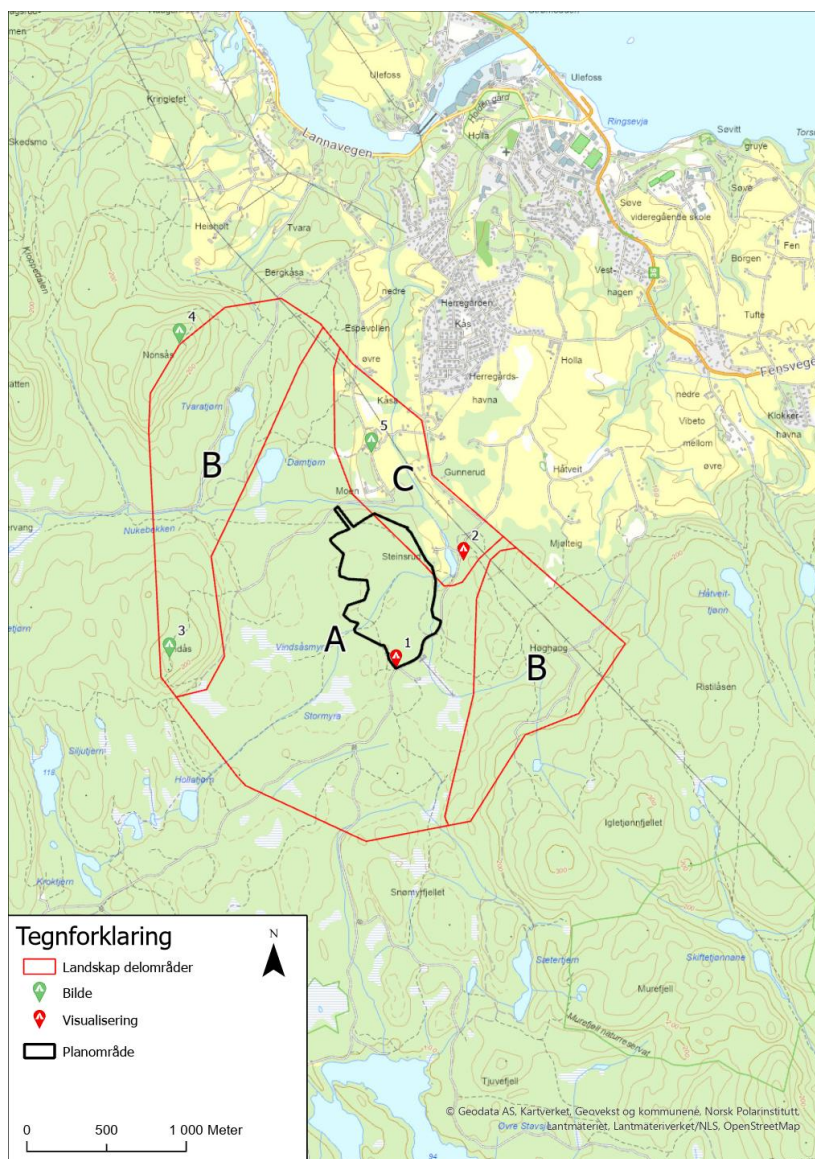
Naturressurser (jordbruk, skog, utmark)	Ubetydelig konsekvens (0)
Folkehelse	Ubetydelig konsekvens (0)
Klimagassutslipp	Svært stor utslippsreduksjon mot europeisk kraftmiks; noe negativ (-) mot norsk kraftmiks.
Samlet konsekvens	Ubetydelig konsekvens (0)

7.2 Landskap

Den viktigste påvirkningen på landskapet er en visuell endring fra hogstflate med spredte trær og lav vegetasjon til et solkraftverk med rader av solcellemoduler. Anlegget vil ha en høyde på maksimalt ca. 4 m i bakkant av hver panelrekke, og blir derfor lite synlig i de flate og småkuperte nærområdene. Det vil først og fremst kunne sees fra enkelte høydedrag (Nonsås, Vindås og Høgghaug) og stedvis fra Herregårdsveien, Vinsåsvegen og Briskemyrvegen, mens vegetasjon og topografi i stor grad skjerner mot bebyggelsen i nordøst.

Influensområdet for fagtemaet *landskap* er avgrenset ut fra hvor tiltaket kan være synlig, og er delt i tre delområder basert på NiN-landskapstyper: delområde A (planområdet og omkringliggende skog), delområde B (Vindås–Nonsås og Høgghaug) og delområde C (Kåsa – jordbrukslandskap med spredt bebyggelse), vist i Figur 10. Alle tre delområdene vurderes til noe verdi; landskapet er gjennomgående preget av skogbruk, bebyggelse og en kraftledning under bygging, med lav naturvariasjon og lite særpreg.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 36 av 51



Figur 10: Utredningsområde for fagtemaet landskap, avgrensning av delområder.

Solkraftverket ligger i all hovedsak innenfor delområde A, der synligheten begrenses til umiddelbar nærhet og reduseres ytterligere av en vegetasjonsskjerm som vil etableres rundt anlegget. I delområde B vil anlegget kunne sees fra åsryggene og utgjøre et tydeligere brudd med landskapet, mens det i det flate delområde C får svært begrenset synlighet. Som avbøtende tiltak gjensettes vegetasjon i kantsonen rundt solkraftverket og langs skiløypa, samt en kantsone langs bekken gjennom planområdet, for å dempe innsyn og bryte opp det visuelle inntrykket.

Konsekvensgraden for landskap vurderes til **«ubetydelig konsekvens (0)»**.

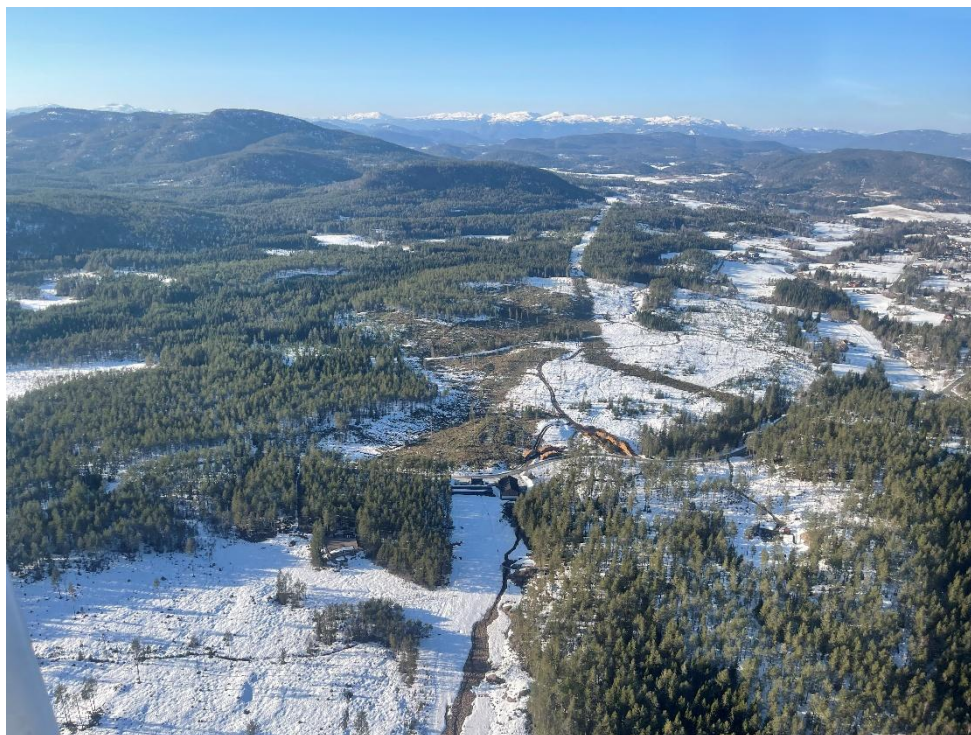
Verdi, påvirkning og konsekvens av solkraftverket for fagtemaet *landskap* er oppsummert i Tabell 7 under:

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 37 av 51

Tabell 7: Oppsummering av samlet verdi, påvirkning og konsekvens for landskap. Tabellen er sammenstilt av Differ Energy basert på konsekvensutredningen fra Norskog.

Delområder for landskap	Verdivurdering	Påvirkning	Konsekvensgrad
Delområde A: Planområdet og omkringliggende skog	Noe verdi	Noe forringet	Ubetydelig konsekvens (0)
Delområde B: Vindsås-Nonsås og Høgshaug	Noe verdi	Forringet	Noe negativ konsekvens (-)
Delområde C: Kåsa	Noe verdi	Noe forringet	Ubetydelig konsekvens (0)
	Samlet konsekvens		Ubetydelig konsekvens (0)
	Begrunnelse		Solkraftverket vil være et fremmedelement i et natur- og kulturlandskap preget av primærnæring, men påvirkningen modereres av anleggets lave synlighet og fravær av støy og aktivitet. Det vil være synlig fra deler av delområde B, mens landskapet for øvrig allerede har en del forstyrrelser fra bebyggelse og primærnæring.

Figur 11 og Figur 12 viser planområdet i dag, og en visualisering av hvordan solkraftverket på planområdet vil bli seende ut. Bildene er tatt med drone sørøst for planområdet.



Figur 11: Dagens situasjon i planområdet. Bilde er tatt med drone.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 38 av 51



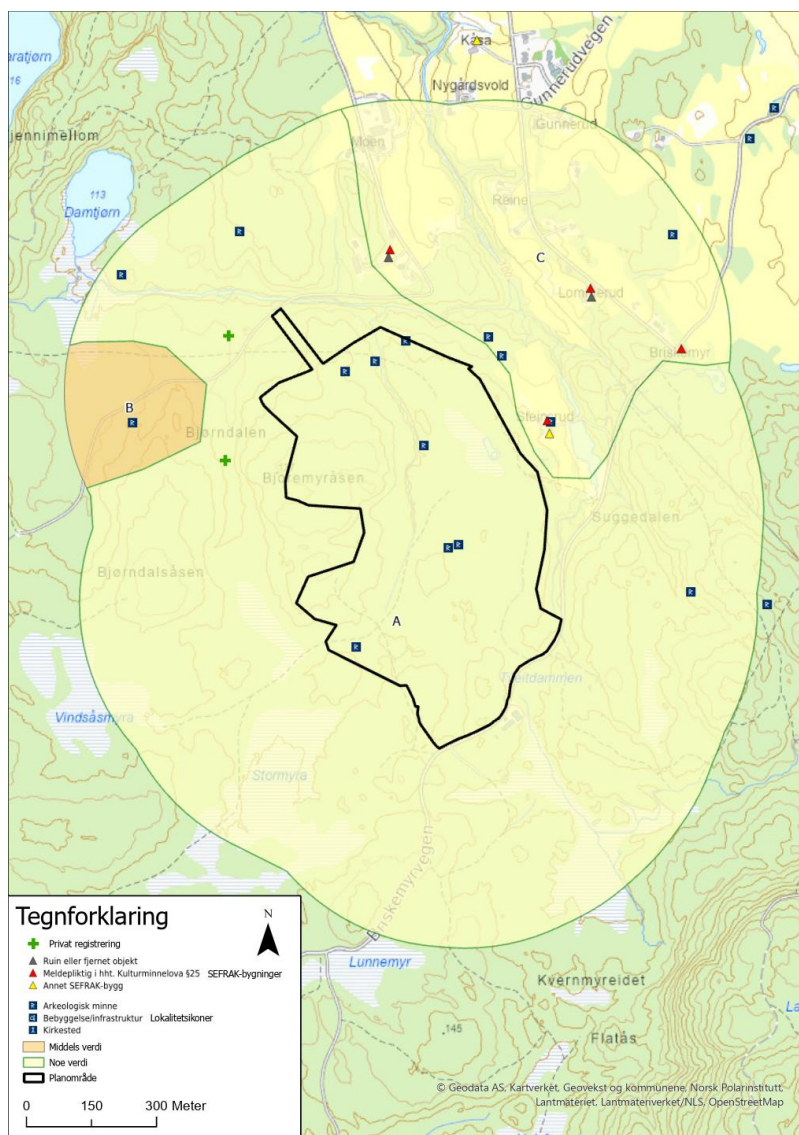
Figur 12: Fotovisualisering av det planlagte tiltaket.

7.3 Kulturminner / kulturmiljø

Det er kartlagt tre delområder i utredningsområdet, avgrenset etter kulturhistorisk og landskapsmessig sammenheng, vist i Figur 13.

Delområde A dekker mesteparten av utredningsområdet og består av yngre tids kulturminner, i hovedsak kullmiler og spor etter gruve- og jernverksdrift knyttet til jernverkshistorien på Ulefoss. Ingen er automatisk fredet, og de er vanlige i regionen. Delområde B er et førreformatorisk gravfelt med to steinsetninger (Kulturminne ID 181142) ca. 200 m vest for planområdet, som er det eneste automatisk fredete kulturminnet i utredningsområdet. Delområde C er gårds- og jordbruksmiljøet nordøst for planområdet, med SEFRAK-registrerte bygninger (bl.a. to bygninger fra 1700- og 1800-tallet med meldeplikt) og en tuft/røys med uavklart vern.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 39 av 51



Figur 13: Utredningsområde for fagtemaet kulturmiljø.

Telemark fylkeskommune gjennomførte en arkeologisk registrering av planområdet etter kulturminnelovens § 9, og konkluderte i brev datert 04.02.2025 (saksnr. 24/15641-9) at det ikke ble påvist automatisk fredete kulturminner i konflikt med tiltaket.

Konsekvensgraden for fagtema kulturminner / kulturmiljø vurderes til «ubetydelig konsekvens (0)».

Verdi, påvirkning og konsekvens av solkraftverket for fagtemaet kulturminner / kulturmiljø er oppsummert i Tabell 8 under.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 40 av 51

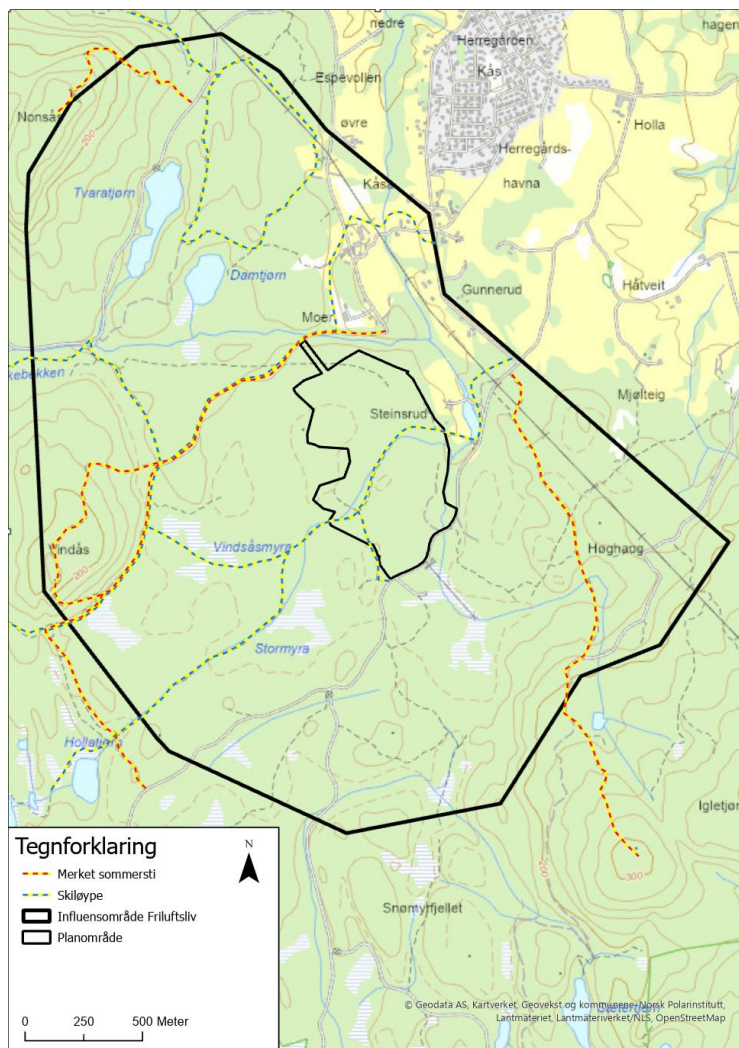
Tabell 8: Oppsummering av samlet verdi, påvirkning og konsekvens for kulturminner / kulturmiljø. Tabellen er sammenstilt av Differ Energy basert på konsekvensutredningen fra Norskog

Delområder for kulturmiljø	Verdi	Påvirkning	Konsekvensgrad
Delområde A	Noe verdi	Noe forringet	Ubetydelig konsekvens (0)
Delområde B	Middels verdi	Ubetydelig	Ubetydelig konsekvens (0)
Delområde C	Noe verdi	Noe forringet	Noe negativ konsekvens (-)
	Samlet konsekvens		Ubetydelig konsekvens (0)
	Begrunnelse		Solkraftverket vil samlet sett ikke medføre nevneverdige konsekvenser for kulturmiljø. Delområde A berøres direkte, men kulturminnene (kullmiler) er av noe verdi, vanlige i regionen og ikke fredet, og området er allerede preget av skogsdrift og en ny kraftledning. Det automatisk fredete gravfeltet (delområde B) berøres ikke, og den visuelle fjernvirkningen er minimal.

7.4 Friluftsliv

Influensområdet for friluftsliv vurderes å være sammenfallende med influensområdet definert for fagtemaet landskap og er vist i Figur 14 under, som samtidig viser oversikt over merkede turstier i området.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 41 av 51



Figur 14: Utredningsområdet for friluftsliv, sammen med ski- og turløyper.

Planområdet ligger ved inngangsporten til et godt besøkt friluftsområde (Heia/Landsmarka) med lokale og til dels regionale brukere, og er godt tilrettelagt for friluftsliv både sommer og vinter. Vinterstid går det en preparert skiløypetrase gjennom planområdet, ifølge skogssjef Thor Wraa benyttes den ca. 0,7 km lange strekningen gjennom planområdet i mindre grad enn resten av løypenettet, ettersom de fleste brukerne parkerer ved Holla skytterbane og legger turene derfra. Området settes til stor verdi for friluftsliv.

Skiløypetraseen gjennom planområdet utgjør ca. 0,7 km av et samlet løypenett på ca. 30 km. For lengre turer utgjør den berørte strekningen derfor en begrenset del av turopplevelsen, mens den for kortere turer i og forbi planområdet vil utgjøre en større andel. Planområdet ligger i utkanten av friluftslivsområdet, som allerede er preget av ny kraftledning, aktiv skogsdrift og skytebaner.

I sommersesongen foregår friluftslivet i hovedsak langs merkede stier og grusveier. Innenfor selve planområdet er det ingen merkede stier eller nevneverdig friluftslivsaktivitet i sommerhalvåret.

Solkraftverket vil kunne oppleves som et visuelt fremmedelement, men er lite synlig utenfor umiddelbar nærhet og enkelte høydedrag (Nonsås, Vindås) på grunn av vegetasjon og topografi. Anlegget gjerdes ikke inn og stenger ikke adkomsten til marka, og det berører kun en liten del av sti-, vei- og løypenettet,

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 42 av 51

hovedsakelig i overgangen mellom jordbruks- og skogområde. Tiltaket vurderes å gjøre friluftslivsområdet noe forringet. Forringelsen skyldes først og fremst at et område som i dag oppleves som natur- og skogområde, langs deler av ferdselsårene endrer karakter til kraftproduksjon, noe som kan utgjøre en mindre endring i opplevelsesverdien.

Konsekvensgraden for friluftsliv vurderes derfor til **«noe negativ konsekvens (-)»**.

Verdi, påvirkning og konsekvens av solkraftverket for fagtemaet friluftsliv er oppsummert i Tabell 9 under:

Tabell 9: Oppsummering av samlet verdi, påvirkning og konsekvens for friluftsliv. Tabellen er sammenstilt av Differ Energy basert på konsekvensutredningen fra Norskog.

Delområder for Friluftsliv	Verdi	Påvirkning	Konsekvensgrad
Heia/Landsmarka	Stor verdi	Noe forringet	Noe negativ konsekvens (-)
	Samlet konsekvens		Noe negativ konsekvens (-)
	Begrunnelse		Solkraftverket påvirker inngangsporten til et viktig marka-område med lokal og regional bruk. Det vil i noe grad påvirke den visuelle naturopplevelsen, men er relativt lite synlig utenfor umiddelbar nærhet, og stenger ikke adkomsten verken sommer eller vinter.

7.5 Støy

Dagens støysituasjon i området er allerede preget av Holla skytterbane, og deler av planområdet ligger innenfor banens støysone. Området er dermed ikke et stille eller uberørt lydmiljø. Utover skytterbanen finnes ingen kjente støykilder på eller nær planområdet.

I driftsfasen gir solkraftverket kun stedlig og avgrenset støy fra vekselrettere og transformatorstasjoner, samt eventuelle battericontainere. Erfaringsvis er støynivået under 45 dB om lag 20 meter fra transformatorstasjonene, og det er ca. 170 meter fra nærmeste transformator til nærmeste bebyggelse som er fritidseiendommen Steinsrud mot øst utenfor planområdet. Terrenget i nærområdet og vegetasjon reduserer støyen ytterligere. På grunn av avstanden til nærmeste bebyggelse vurderes driftsstøyen som ubetydelig.

Under anleggsperioden kan det periodevis være noe støy, særlig i forbindelse med forboring av hull og peling av montasjesystemet til solcellemodulene. Dette vil søkes gjennomført på dagtid for å begrense støyende påvirkning av nærmiljøet.

Konsekvensgraden for støy vurderes til **«ubetydelig konsekvens (0)»**.

Batterianlegget ble innarbeidet av tiltakshaver som en opsjon etter at konsekvensutredningens støyvurdering ble gjennomført. Støy fra et batterianlegg kommer i hovedsak fra kjøling/vifter og omformere, og er av samme karakter og størrelsesorden som støyen fra vekselrettere og transformatorstasjoner som allerede er vurdert.

Batterianlegget vil plasseres i planområdets nordlige delområde, hvor avstanden til nærmeste bebyggelse er om lag 500 meter med terreng og vegetasjon som vil virke støydempende. Tiltakshaver vurderer derfor at en egen støyutredning av batterianlegget ikke er nødvendig.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 43 av 51

7.6 Lysrefleksjon

Solcellemoduler er designet for å absorbere mest mulig lys og reflekterer kun i begrenset grad. Vegetasjon og topografi rundt anlegget hindrer innsyn og refleksjon, og ingen boliger har direkte innsyn til solkraftverket. Noe refleksjon kan påregnes mot omkringliggende høydedrag, men dette antas å være minimalt. Lysrefleksjon mot luftfart er ikke vurdert som relevant, da anlegget ikke ligger i nærheten av flyplass eller annet luftfartsanlegg.

Konsekvensgraden for lysrefleksjon vurderes til «**ubetydelig konsekvens (0)**».

7.7 Folkehelse

Tiltaket vurderes å ha begrenset virkning for folkehelse.

Anlegget skal ikke inngjerdes og opprettholder dermed friluftslivets bruk av området, og skiløypa gjennom planområdet bevarer. Støy fra vekselrettere og transformatorer er stedlig og avgrenset, og er ikke vurdert å nå støyfølsom bebyggelse over 40 dB. Lysrefleksjon mot bebyggelse er vurdert som ubetydelig, og den visuelle påvirkningen på landskapet er noe negativ, men avgrenset av vegetasjonsskjerm og topografi.

Konsekvensgraden for folkehelse vurderes til «**ubetydelig konsekvens (0)**».

7.8 Naturtyper, vegetasjon, dyreliv, fremmede arter og planteskadegjørere samt geologisk mangfold

I NVE sin veileder til konsesjonssøknad for solkraftverk er fagtemaene naturtyper, vegetasjon, dyreliv, fremmede arter og planteskadegjørere samt geologisk mangfold oppdelt som separate temaer. I konsekvensutredningsrapporten fra Norskog er disse temaene samlet og beskrevet i kapittel 5.2 naturmangfold, og de beskrives derfor også samlet i dette delkapitlet.

Utredningsområdet for naturmangfold omfatter planområdet og et omkringliggende influensområde, vist i Figur 15. Planområdet ble avvirket vinteren 2023/2024 og framstår i dag som hogstflate med spredte trær og lav vegetasjon. Arealet er aktivt drevet produksjonsskog med lav kontinuitet, omkranset av aktivt drevet skog- og jordbruksareal.

Naturmangfoldet i og rundt planområdet er kartlagt gjennom flere befaringer. Vegetasjonsregistreringer ble utført 29. september 2023, før avvirkningen av skogen, mens naturtypekartlegging etter Miljødirektoratets instruks ble gjennomført i 2024 av Allskog og Norskog, etter hogsten. Det ble kartlagt tre delområder: en lokalitet med rik gråorsumpskog (ca. 1,2 dekar) i planområdets sørøstre hjørne ved Briskemyrvegen, en lokalitet med gammel furuskog og liggende død ved (ca. 5,2 dekar) ca. 30 meter vest for planområdet, og en tidligere tresatt myr (Steinsrud-myra, ca. 9 dekar) innenfor planområdet.

Det ble ikke registrert rødlistede arter av karplanter, moser, lav eller sopp i planområdet eller i de kartlagte lokalitetene. Planområdet er ikke registrert å ha særskilte økologiske funksjoner for vilt, og tilgjengelige databaser viser kun forekomster som er typiske for regionen, uten faste trekkruter. Planområdet antas i hovedsak benyttet av vanlige arter som rådyr, elg, rev, hare og øvrige småpattedyr, samt fuglearter som normalt forekommer i tilsvarende skogsområder.

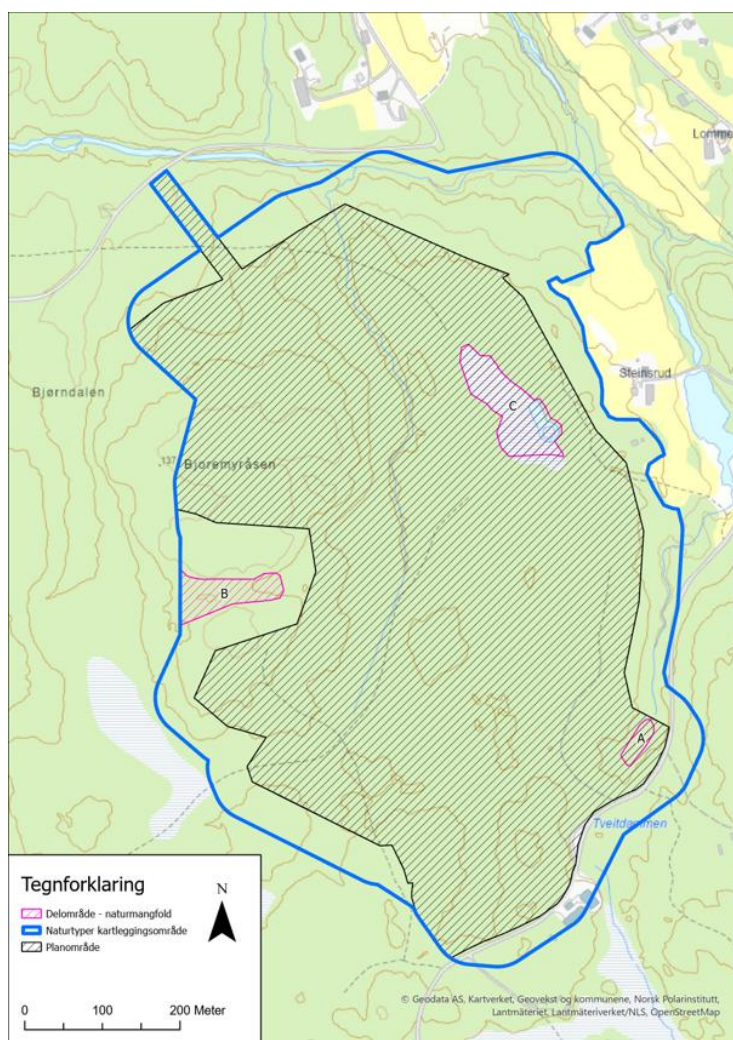
De tre kartlagte delområdene blir ikke direkte berørt av tiltaket. To av dem er registrerte naturtyper (rik gråorsumpskog og gammel furuskog med liggende død ved), mens det tredje er en tidligere tresatt myr (Steinsrud-myra) som ikke kvalifiserer som naturtype. Rundt anlegget ivaretas naturlige vegetasjonssoner: en 10 meters buffersone rundt gråorsumpskogen, bevaring av kantsonen langs den navnløse bekken (10 meter

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 44 av 51

på begge sider), og ingen tiltak nærmere enn 2 meter fra den tresatte myra (Steinsrud-myra). Etableringen av solkraftverket innebærer at gjenværende trær i planområdet fjernes, og at vegetasjonen holdes nede gjennom driftsperioden slik at den naturlige gjenveksten av skog hindres i konsesjonsperioden. Arter som beveger seg mellom jordbrukslandskapet i øst og skogarealet får noe redusert leveområde, men det omkringliggende sammenhengende skogområdet gjør at effekten vurderes som begrenset. Anlegget gjerdes ikke inn, slik at vilt fortsatt kan trekke gjennom planområdet, og området vil revegeteres med stedegen frøblanding fra NIBIO.

Konsekvensgraden for naturmangfold vurderes til «ubetydelig (0)».

Den delen av planområdet som omfatter den midlertidige anleggsveien fra Vinsåsvegen, et ca. 150 meter langt strekke langs 132 kV-linja på naboeiendommen gnr./bnr. 11/320, er naturtypekartlagt som en del av konsekvensutredningen (Vedlegg 1). Kartleggingen omfattet gjennomgang av Naturbase, Artskart og Kilden samt befaringsgrunnlag, og påviste ingen naturtyper etter Miljødirektoratets instruks innenfor arealet. Det er heller ikke registrert nytilkommen miljøinformasjon, og arealet er meldt inn til Miljødirektoratets naturtypekartlegging.



Figur 15: Utredningsområdet for fagtemaet naturmangfold, og oversikt over delområder.

Verdi, påvirkning og konsekvens av solkraftverket for fagtemaet naturmangfold er oppsummert i Tabell 10.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 45 av 51

Tabell 10: Oppsummering av samlet verdi, påvirkning og konsekvens for naturmangfold. Tabellen er sammenstilt av Differ Energy basert på konsekvensutredningen fra Norskog,

Delområder for naturmangfold	Verdi	Påvirkning	Konsekvensgrad
Delområde A: Rik gråorsumpskog (ca. 1,2 daa i planområdet)	Stor verdi	Ubetydelig	Ubetydelig konsekvens (0)
Delområde B: Gammel furuskog med liggende død ved (ca. 5,2 daa utenfor planområdet)	Svært stor verdi	Ubetydelig	Ubetydelig konsekvens (0)
Delområde C: Tidligere tresatt myr (ca. 9 daa i planområdet)	Noe verdi	Ubetydelig	Ubetydelig konsekvens (0)
Øvrige områder i plan- og influensområdet	Stor verdi	Noe forringet	Noe negativ konsekvens (-)
	Samlet konsekvens		Ubetydelig konsekvens (0)
	Begrunnelse		De verdisatte delområdene berøres ikke direkte og ivaretas med buffer- og vegetasjonssoner. Planområdet har funksjon for vanlige arter av fugl og vilt, men arealet er allerede preget av hogst, og anlegget gjerdas ikke inn slik at vilt kan trekke gjennom. Samlet vurderes konsekvensen som ubetydelig (0).

7.9 Samlet belastning, jf. naturmangfoldloven § 10

For naturmangfold vurderes den samlede belastningen som liten, jf. naturmangfoldloven § 10. Planområdet inngår i et større sammenhengende skogområde som allerede er påvirket av skogsdrift og tekniske inngrep, herunder skiløype og høyspentledning.

Av de to kartlagte naturtypene ligger den ene (rik gråorsumpskog), innenfor planområdet, men skjermes med en 10 meter bred vegetasjonssone og berøres ikke av tiltaket, mens den andre (gammel furuskog med liggende død ved), ligger utenfor planområdet. Begge inngår derfor ikke i vurderingen av samlet belastning. Det er ikke kjent at det finnes regionale naturtyper eller arter i nærområdet som er særlig sårbare for ytterligere påvirkning, og tiltaket vurderes heller ikke å komme i konflikt med trekkveier for vilt.

7.10 Andre sumvirkninger

Sumvirkninger er vurdert mot eksisterende og planlagte tiltak innenfor influensområdet for fagtemaet naturmangfold: 132 kV-kraftledningen Bolvik–Vrangfoss som krysser planområdet (under bygging), Holla skytterbane med tilhørende støysone sørøst, skogsdrift på eiendommen (hogst vinteren 2023/2024) og eksisterende ferdselsårer (skogsbilveier, turstier og skiløype). Friluftsområdet er allerede preget av eksisterende kraftledning og skytebanevirksomhet. Den samlede belastningen fra solkraftverket sammen med disse andre tiltakene på friluftslivet blir ikke vesentlig større enn summen av de virkningene som allerede er vurdert enkeltvis.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 46 av 51

7.11 Samfunnssikkerhet

En overordnet vurdering av enkelte momenter som kan påvirke solkraftverket eller tredjeperson er gitt nedenfor og i konsekvensutredningsrapporten.

Skogbrann / brann

Solkraftverk skal alltid anses som spenningsførende, og lokalt brannvesen vil informeres om risikoen via orienterings- og beredskapsplaner som vil utarbeides for bygge- og driftsperioden av anlegget i forbindelse med detaljprosjekteringen. Beredskapsplanene vil inneholde informasjon om blant annet plassering av spenningsførende utstyr, kabelføringer, brytere, brannslukningsapparater og nødvendig sikkerhetsavstand ved slokkeinnsats.

Selv om det er lite brennbart materiale i solcellemoduler, vil det for sikkerhets skyld alltid besørges at vegetasjonen inne på anlegget holdes nede for å hindre spredning av en eventuell brann. Det vil som ytterligere tiltak etableres en buffersone utenfor modulradene hvor vegetasjonen holdes nede, og åpningen mellom radene med moduler vil også gjøre det lite sannsynlig at en brann sprer seg mellom radene.

Risiko og sårbarhetsanalyse

Det er på dette stadiet ikke utarbeidet en egen risiko- og sårbarhetsanalyse (ROS-analyse). Mulige hendelser knyttet til samfunnssikkerhet og aktuelle avbøtende tiltak er omtalt overordnet i denne konsesjonssøknaden og konsekvensutredningen.

7.12 Naturfare

Naturfare er vurdert for flom, overvann og skred.

Flom

De aktuelle bekkene i tilknytning til planområdet er en navnløs bekk sentralt i planområdet, Skårdalsbekken i sør og Nukebekken i nord. Den navnløse bekken og Skårdalsbekken ligger i NVEs laveste aktsomhetsklasse for flom, med potensiell vannstigning under 2,5 m. Nukebekken, nord for planområdet, har en høyere potensiell vannstigning på ca. 4,5 m.

Det vurderes at solcellemodulene med tilhørende montasjesystem ikke vil være flomutsatt, og det etableres en buffersone med kantvegetasjon på minst 10 meter langs den navnløse bekken som vil være flomdempende. Som beskrevet i kapittel 2 plasseres transformatorstasjoner og annen kritisk infrastruktur utenfor aktsomhetssonen for flom. Vekselrettere plasseres fortrinnsvis også utenfor aktsomhetssonen, og der dette ikke er praktisk mulig, monteres de hevet (ca. 3–4 meter over bakkenivå), slik at anlegget sikres mot flom og høy vannstand. Selve montasjesystemet og solcellemodulene antas ikke bli påvirket av eventuell flom fra den navnløse bekken.

Overvann

Det går enkelte grøfter og avrenningslinjer gjennom planområdet, som er nokså flatt og grunnlendt med dårlig infiltrasjonspotensial. Overvann er ikke forventet å medføre utfordringer for anlegget. Avrenningstraseer bevares eller utbedres slik at nedbør ikke ledes ut av de naturlige nedbørfeltene, og teknisk infrastruktur plasseres utenfor naturlige avrenningstraseer og høyere enn omkringliggende terreng. Panelene står på påler og forventes ikke å ta skade ved eventuelt overvann. Hurtig revegetering av toppdekket anbefales for å redusere lokal overflateerosjon i anleggsfasen.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 47 av 51

Ved utføring av de nødvendige terrenginngrepene og planeringsarbeidene som er beskrevet i kapittel 2 av denne konsesjonssøknaden, vil det sikres at eksisterende avrenningslinjer ivaretas eller legges om i nye traséer, slik at overvann ikke medfører skade på anlegget eller tredjeperson.

Skred

RIGeo AS har på oppdrag fra tiltakshaver gjennomført en geoteknisk vurdering av områdestabiliteten for planområdet (Notat RIG-01, datert 12.06.2026), med utgangspunkt i NVEs veileder nr. 1/2019 «Sikkerhet mot kvikkleireskred» vist i Vedlegg 4 i konsekvensutredningen.

Planområdet ligger under marin grense (marin grense ca. kote 140), og NVEs kvikkleirekart viser tre separate aktsomhetssoner innenfor planområdet der det teoretisk sett kan ligge sammenhengende marine avsetninger med sprøbruddegenskaper. Nærmeste registrerte kvikkleiresoner (Djupedal og Sandnesmoen) ligger 5,5–6,5 km fra planområdet, mens mindre kvikkleireforekomster avdekket gjennom Statens vegvesens prosjekter ligger minst 1,7 km mot nordøst.

Befaring utført av RIGeo AS den 11.06.2026, og gjennomgang av topografiske data viser at planområdet har mye berg i dagen eller grunt til berg, og med flatere, løsmassefylte partier mellom enkelte knauser. På bakgrunn av kriteriene i NVE veileder 1/2019 konkluderer RIGeo med at det ikke vurderes å være fare for områdeskred i planområdet. Dette begrunnes med at det er mye berg i dagen eller grunt til berg, og at de flate, løsmassefylte områdene mellom bergknausene gjør at et eventuelt skred ikke kan forplante seg.

Planområdet anses derfor utenfor fare for kvikkleireskred, og det er ikke behov for ytterligere grunnundersøkelser for å avklare områdestabiliteten.

Ytterligere geotekniske undersøkelser som er nødvendig for avklaring av pelemetodikk til montasjesystemene vil gjennomføres i detaljprosjekteringsfasen etter eventuell konsesjonstildeling.

7.13 Vassdrag

Planområdet ligger innenfor Skiensvassdraget (REGINE-enhet 016.BA22), i nedbørsfeltet til drikkevannskilden Norsjø. Tre mindre bekker har tilknytning til planområdet: en navnløs bekk gjennom planområdet, Nukebekken i nord og Skårdalsbekken i sør. Skårdalsbekken har god økologisk tilstand, mens Nukebekken har moderat økologisk tilstand.

Det skal opprettholdes et naturlig vegetasjonsbelte på ca. 10 meter langs den navnløse bekken gjennom planområdet. Bekken må krysses ett sted i nordlig delområde med AC-kabel i grøft fra transformatorstasjon til nettstasjon, men den naturlige vannveien tilbakeføres umiddelbart. Vannressurslovens §§ 5 og 11 og vannforskriftens miljømål vurderes dermed å være ivaretatt.

Konsekvensgraden for vannmiljø settes til «ubetydelig konsekvens (0)».

7.14 Vann- og grunnforurensning

Forurensning er vurdert for vann og vassdrag, grunn og luft. Det er i dag ikke registrert forurensning i området.

Vannforurensning

Et solkraftverk gir normalt ikke utslipp til vann under drift. Oljefylte transformatorer utstyres med oppsamlingsordning for hele oljevolumet.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 48 av 51

Avstanden fra solcellepanelene til nærmeste bekk er minst 10 meter. Avstand fra transformatorstasjonene til nærmeste bekk er minst 30 meter. Avstanden vurderes som tilstrekkelig til at eventuelle uhellsutslipp fanges opp, og sannsynligheten for utslipp er lav.

Nome kommune får sin vannforsyning fra Norsjø via Ulefoss vannverk. Bekkene med tilknytning til planområdet renner ca. 3 km før de når Eidselva og videre Norsjø. Det er registrert én fjellbrønn ved skytebanen, men denne ligger nedenfor Briskemyrvegen og utenfor planområdet. Det er for øvrig ikke registrert drikkevannsfremkomster i området.

Konsekvensgraden for forurensning til vann og vassdrag vurderes til **«ubetydelig konsekvens (0)»**.

Grunnforurensning

Ettersom tiltaket medfører etablering av teknisk infrastruktur, vil det innebære en noe forhøyet risiko for grunnforurensning sammenlignet med nullalternativet.

Risiko for grunnforurensning er i størst grad knyttet til uhellsutslipp under den relativt korte anleggsperioden. Eventuelle oljeisolerte transformatorstasjoner vil ha oppsamlingsordning for hele oljevolumet. Uhellsutslipp av transformatorolje vurderes derfor som en lite sannsynlig kilde til forurensning av vann og grunn.

Samlet sett innebærer etablering av teknisk infrastruktur en noe økt risiko for grunnforurensning sammenlignet med nullalternativet, men risikoen er knyttet til uforutsette hendelser og ikke til normal drift.

Konsekvensgraden for grunnforurensning vurderes til **«ubetydelig konsekvens (0)»**.

7.15 Klima / klimagassutslipp

Tiltaket vil føre til klimagassutslipp fra produksjon av materialer, arealbruksendringer, anleggs- og grunnarbeider, transport, samt drift og vedlikehold av de tekniske anleggene. Samtidig vil produsert kraft påvirke kraftmiksen i nettet.

Solkraftverket vil produsere 35,32 GWh ny fornybar kraft hvert år. Resultatene fra klimagassberegningen viser at tiltaket bidrar til en reduksjon i klimagassutslippet på ca. 5 050 tonn CO₂-ekv./år sammenliknet med elektrisitet i det europeiske markedet. Fremskrevet over 40 år anslås utslippsreduksjonen til ca. 202 002 tonn CO₂-ekv., noe som anses som en svært stor reduksjon i utslipp i et europeisk perspektiv. Målt mot norsk referansestrøm øker utslippene med ca. 339 tonn CO₂-ekv./år og ca. 13 576 tonn CO₂-ekv. over beregningsperioden på 40 år.

Samlet konsekvens for fagtema klimagassutslipp beregnes ut fra samlede utslipp av klimagasser i CO₂-ekv. over hele analyseperioden iht. konsekvenstabellen i M-1941 for klimagassutslipp. Konsekvensgraden for klimagassutslipp vurderes til **«svært stor reduksjon i utslipp»** dersom anlegget erstatter europeisk kraftmik, og **«noe negativ konsekvens (-)»** dersom det erstatter norsk kraftmik.

7.16 Landbruk (Naturressurser)

Naturressursene i og ved planområdet omfatter jordbruk, skog, utmark (jakt) og drikkevann.

Jordbruk

Det er ikke registrert jordbruksareal i AR5 innenfor planområdet. Det er imidlertid et areal med dyrkbar jord sentralt i planområdet, som utgjør om lag 60 dekar. Det foreligger i dag ingen planer om nydyrking av arealet. Tiltakshavers skogsjef har vurdert at det ikke er realistisk at arealet blir dyrket opp, og arealet tilbakeføres til

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 49 av 51

skog etter endt konsesjonsperiode. Tiltaket vil i liten grad påvirke jordoverflaten, og organisk jord skal ikke fjernes, slik at arealet uansett kan tilbakeføres til skog.

Tiltakets påvirkning på jordressursen er ubetydelig, jmf. konklusjon i konsekvensutredningen.

Skogressurser

Planområdet utgjør ca. 400 dekar skogsmark. Det meste av skogen ble avvirket vinteren 2023/2024, slik at arealet i dag i hovedsak fremstår som hogstflate med enkelte gjenstående trær. Skogen er i hovedsak på middels og høy bonitet (hovedsakelig bonitet 17, med mindre arealer på bonitet 11 og 14).

Tiltaket medfører at skogressursene tas ut av drift i konsesjonsperioden. Ettersom tiltaket i sin helhet vil fjernes etter konsesjonsperioden legges det til grunn at det enkelt vil kunne etableres ny skogsdrift på planområdet i ettertid, og at tiltaket ikke vil forringe forholdene for fremtidig skogsdrift.

Etter V712 vurderes skogbruk som en prissatt konsekvens, og skal ikke vurderes under naturressurser. Siden det ikke gjennomføres en samfunnsøkonomisk analyse i denne utredningen, beskrives skogbruket kvalitativt, men det settes ikke verdi eller konsekvensgrad.

Utmark

Utmarksressursene er primært knyttet til jakt (rådyr og hare), som tiltakshaver leier ut. Aktiviteten er av lite omfang og uten næringsmessig betydning, og utmarksressursene settes til ubetydelig verdi. Tiltaket vurderes å ha ubetydelig endring på den næringsmessige utnyttelsen, da planområdet ligger ved inngangsporten til et større sammenhengende utmarksområde.

Drikkevann

Det er ingen grunnvannsbrønner eller drikkevannsforekomster innenfor planområdet. Planområdet ligger imidlertid innenfor nedbørfeltet til Norsjø, som er drikkevannskilde for deler av Nome og Skien kommune, og ressursen vurderes derfor å ha svært stor verdi. Et solkraftverk medfører under normal drift ingen utslipp til grunn eller vann, og risikoen for forurensning, for eksempel fra transformatorolje, vurderes som liten og eventuelt punktvis. Påvirkningen vurderes derfor som ubetydelig, og konsekvensgraden settes til «ubetydelig konsekvens (0)».

Konsekvensgrad for naturressurser vurderes til «**ubetydelig konsekvens (0)**».

7.17 Mineralressurser

Det er ikke registrert geologisk arv, mineralforekomster eller grus- og pukkrressurser innenfor planområdet.

Planområdet ligger rett utenfor det kjente Fensfeltet, men det er ikke registrert mineralforekomster innenfor selve planområdet. Med peleforankring/jordskruer som fundamenteringsmetode er inngrepene i undergrunnen begrenset, og fremtidig mineralutvinning i tilstøtende områder vurderes ikke å bli påvirket av tiltaket.

7.18 Lokalt og regionalt næringsliv

Det antas at tiltaket vil kunne ha en positiv innvirkning på lokalt og regionalt næringsliv, særlig i relasjon til byggefasen av solkraftverket. En rekke tjenester og innsatsfaktorer vil kunne anskaffes lokalt – blant annet:

- Tjenester og utstyr relatert til nødvendige grunnarbeider som hogst av skog, planering m.m.
- Tjenester og utstyr relatert til midlertidige fasiliteter i anleggsperioden som anleggsbrakker m.m.
- Tjenester innen catering og forpleining til personell i anleggsperioden
- Kjøp av mindre utstyr og tjenester i anleggsperioden

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 50 av 51

- Avhending av kildesortert materiale under anleggsperioden
- Ettersyn og vedlikeholdstjenester i driftsperioden

Erfaring fra andre solkraftprosjekter viser at lokale entreprenører kan benyttes til deler av eller hele anleggsvirksomheten, avhengig av om det er lokale entreprenører eller større totalentreprenører som engasjeres.

Tiltaket vil utgjøre en inntektskilde for grunneier i driftsfasen, både gjennom leieinntekter og eventuelle avtaler om enklere ettersyn og vedlikehold.

Tiltaket forventes ikke å påvirke aktiviteten til eksisterende nærliggende næring, utover eventuelle leveranser i byggefasen.

7.19 Annen infrastruktur

Tiltakets konsekvens for eksisterende infrastruktur, inkludert lysrefleksjon, er omtalt i delkapittel 7.6 over.

Planområdet ligger ikke i nærheten av flyplass eller annet luftfartsanlegg. Tiltaket vurderes ikke å påvirke inn- og utflyvningsprosedyrer eller kommunikasjons-, navigasjons-, radar- eller overvåkingssystemer knyttet til luftfart. Avinor, Forsvarsbygg og Luftfartstilsynet vil bli formelt kontaktet i høringsrunden.

Topografien rundt solkraftverket, samt planlagte vegetasjonsskjermer og avstand til vei og bebyggelse, tilsier at lysrefleksjon mot veitrafikk eller annen infrastruktur ikke vurderes som relevant å utrede nærmere.

	Holla Solar, Nome kommune	
	Søknad om anleggskonsesjon	Referanse: A. Teigmoen
		REV / Dato: v2.0. / 01.07.2026
		Side: 51 av 51

8 Vedlegg til konsesjonssøknaden

Vedlegg 1: Konsekvensutredningsrapport fra Norskog

Vedlegg 2: Navn og kontaktinformasjon til grunneiere (unntatt offentlighet)

Vedlegg 3: Svarbrev om nettilknytning fra Lede (unntatt offentlighet)

Vedlegg 4: Bekreftelse på nettilknytning fra Statnett (unntatt offentlighet)

Vedlegg 5: Shapefil over planområdet

Vedlegg 6: Shapefil over produksjonsradial

Vedlegg 7: Visualiseringer av solkraftverket

Vedlegg 8: Excelfil med produksjonsdata

Vedlegg 9: Forespørsel om nettilknytning batteri (unntatt offentlighet)

Vedlegg 10: Møteprotokoll Nome kommune

Vedlegg 11: Kart i søknaden iht. veileder for konsesjonssøknad