

Harpefossen kraftverk – oppgradering, fornyelse og etablering av hybridanlegg med batterilagring



Søknad om anleggskonsesjon

Februar 2026

Innhold

1. Innledning.....	3
1.1. Sammendrag	3
1.2. Presentasjon av søkeren og søknaden	4
Om søkeren	4
Søknaden.....	4
1.3. Forarbeider	4
2. Beskrivelse av tiltakene	5
2.1. Beskrivelse av oppgradering og fornyelse av elektriske anlegg.....	5
2.2. Beskrivelse av nytt elektriske anlegg, Hybridkraftverk	6
2.3. Beskrivelse av alternative traseer og plasseringer	6
2.4. Beskrivelse av permanente hjelpeanlegg	6
2.5. Beskrivelse av midlertidige hjelpeanlegg	7
2.6. Beskrivelse av anleggsarbeidene	7
2.7. Beskrivelse av klimaløsninger	7
3. Behovet for å gjøre tiltak.....	7
3.1. Beskrivelse av dagens driftssituasjon.....	7
3.2. Beskrivelse av fremtidig utvikling.....	7
3.3. Beskrivelse av konsekvenser i fravær av tiltak	7
4. Samfunnsøkonomisk vurdering og tekniske forhold.....	8
4.1. Samfunnsøkonomisk vurdering av konsepter.....	8
4.2. Teknisk/økonomisk vurdering av omsøkt konsept og anleggsløsning	8
4.3. Begrunnelse for teknisk utforming av omsøkte anlegg	8
4.4. Nettkapasitet for produksjon/forbruk.....	8
4.5. Øvrige økonomiske forhold	9
5. Virkninger for miljø og samfunn	9
5.1. Innledning og oppsummering av virkninger	9
5.2. Arealbruk og forholdet til planer og verneområder.....	9
Beskrivelse av arealbehov.....	9
Forholdet til bebyggelse	9
Nødvendige offentlige og private tiltak.....	9
Forholdet til verneområder	9

5.3.	Naturmangfold	11
5.4.	Landskap	11
5.5.	Kulturminner og kulturmiljø.....	11
5.6.	Friluftsliv.....	11
5.7.	Reiseliv.....	11
5.8.	Støy	11
5.9.	Forurensning.....	12
5.10.	Klimagassutslipp	12
5.11.	Elektromagnetiske felt.....	12
5.12.	Landbruk og andre naturressurser	12
5.13.	Luftfart, kommunikasjonssystemer og annen infrastruktur	12
6.	Naturfare og beredskap.....	12
6.1.	Generell vurdering av sikkerhet og beredskap	12
6.2.	Vurdering av flom- og skredfare	12
6.3.	Vurdering av overvann	13
6.4.	Vurdering av klimatilpasning	13
7.	Forholdet til grunneiere og rettighetshavere	13
8.	Vedlegg.....	13
8.1.	Innspill på brev.....	13
8.2.	Kart.....	13
8.3.	Visualiseringer og tegninger.....	13
8.4.	Enlinjeskjema.....	14
8.5.	Kraftsensitiv informasjon	14

1. Innledning

1.1. Sammendrag

Harpefossen kraftverk er et vannkraftverk i Gudbrandsdalslågen i Sør-Fron kommune i Innlandet fylke. Kraftverket har installert effekt på 100 MW og en årlig produksjon på om lag 480 GWh.

Harpefossen kraftverk er et elvekraftverk som i dag leverer frekvensregulering (FCR) til kraftsystemet. Kraftverket har to aggregater og god reguleringsmulighet i dammen, noe som gir fleksibilitet. Anlegget vil imidlertid ikke oppfylle de nye kravene til hurtig respons som Statnett innfører fra 2028. Vi ønsker derfor å oppgradere Harpefossen kraftverk til et hybridanlegg med energilagringssystem (ESS) for å møte Statnetts nye krav. ESS vil gi rask respons og avlaste turbinene, slik at kraftverket kan fortsette å levere systemtjenester med høy effektivitet.

ESS består av batterikontainer, likeretter, transformator og jordkabel som tilknyttes dagens bryterfelt. Systemet inkluderer ny turbinregulator og vannstandsregulator. ESS vil plasseres på en flate ved eksisterende utendørs høyspentanlegg.

Tiltaket er av begrenset omfang og vil etableres inne på kraftverksområdet til Harpefossen kraftverk. Vi vurderer at tiltaket vil ha ubetydelige konsekvenser for naturmangfold, landskap, friluftsliv og andre interesser.

1.2. Presentasjon av søkeren og søknaden

Om søkeren

Konsesjonær for eksisterende anleggskonsesjon og tiltakshaver for det planlagte tiltaket er:

Opplandskraft DA
Industrigata 45, 2619 Lillehammer
Org.nr.: 944 237 631

Hafslund Kraft AS har utarbeidet søknaden og følger opp konsesjonsbehandlingen på vegne av Opplandskraft DA.

Opplandskraft DA er eid av Hafslund Kraft AS (75 %) og Akershus Energi (25 %). Opplandskraft DA har syv kraftverk i Glomma- og Lågenvassdraget. Gjennom deleierskap i Øvre Otta DA har selskapet ytterligere to kraftverk og en pumpestasjon i Øvre Otta. Anleggene til Opplandskraft driftes av Hafslund Kraft AS.

Gjeldende anleggskonsesjon for Harpefossen kraftverk er datert 18.02.2020 (NVE ref. 201914517-2).

Søknaden

Opplandskraft DA søker etter energiloven § 3-1 om å endre eksisterende konsesjon for generatorer, transformatorer, jordkabler og nødvendige høyspenningsanlegg. Spesifikasjonene for de omsøkte endringene er oppgitt i vedlegg 5 (unntatt offentlighet).

Kontaktperson for søknaden om anleggskonsesjon er Sindre Tallaksrud, e-post Sindre.tallaksrud@hafslund.no tlf. 979 87 891.

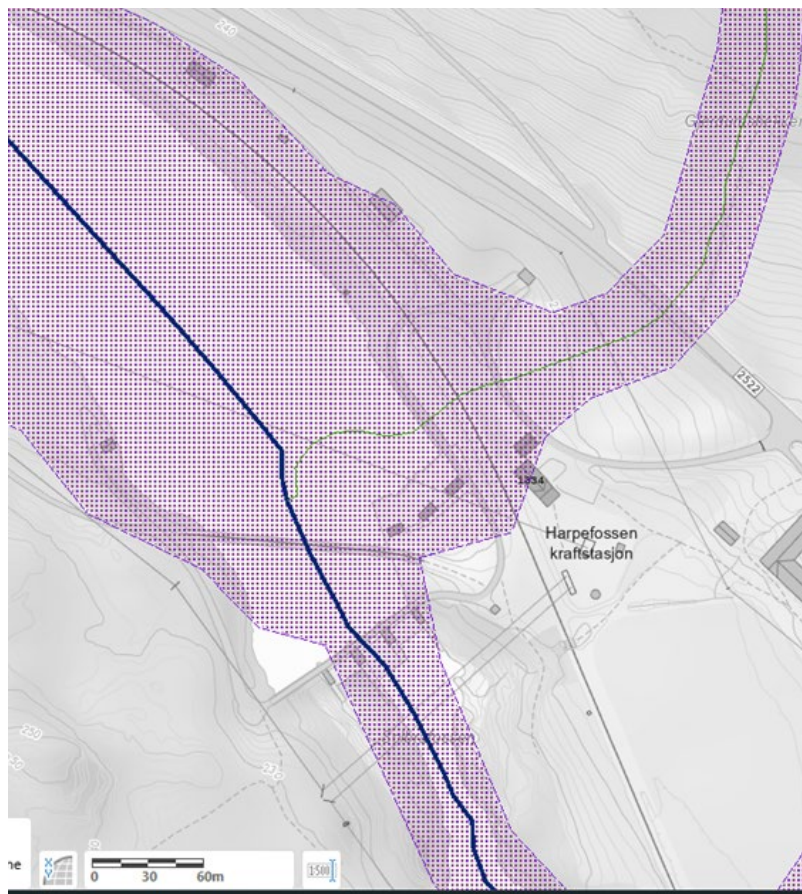
1.3. Forarbeider

Hafslund Kraft har kontaktet lokale- og regionale myndigheter (Sør-Fron kommune, Innlandet fylkeskommune og Statsforvalteren i Innlandet) samt nærmeste nabo, og bedt om eventuelle innspill til saken. Nettselskaper (Statnett, Vevig og Fjellnett) er også informert.

Kommune og fylke har ikke svart. Statsforvalter har gitt tilbakemelding om at de ikke har noen merknader, se vedlegg 1.4.

Nærmeste nabo ønsker av hensyn til støy, samt for å unngå stenging av en tursti, at energilagringssystemet (ESS) flyttes til nordsiden av dagbygget, se innspill i vedlegg 1.5.

Forslaget om å flytte ESS til andre siden av dagbygget er uheldig av flere grunner. Vi ønsker å bygge anlegget minst 30 meter unna jernbanen og vi ønsker å samle alt av høyspentutstyr innenfor samme området av sikkerhetsmessige grunner. Det vil også være mindre inngrep ettersom kablene fra batterianlegget skal inn på samme siden av dagbygget slik det er i dag. Den alternative plasseringen av ESS gjør også at vi vil være innenfor aktsomhetsområde for flom fra Gjerdumsbekken. Se figur under.



Figur 1: Aktsomhetsområde for flom for Gjerdumsbekken.

Med tanke på støy er Norconsult engasjert til å lage et støykart. Dette er sendt ut til nabo, og vi er utenfor verdiene som er forskriftsmessig problematiske. Dette kartet vedlegges. Støykartet inkluderer ikke støy som er der fra før (fra vei/jernbane). Utformingen av ventilasjonen vil plasseres slik at støyen i størst mulig grad vinkles bort fra nærmeste nabo. Når det gjelder turstien, er det mulig å legge om stien på utsiden av det fremtidige gjerdet og inn på den samme veien som stien går til i dag. Etter kontakt med nabo har vi valgt et batteri som gir mindre støy enn det rapporten fra Norconsult viser. Kildestøyen blir nedskalert med 7 dB som gjør at støykartet er noe overdimensjonert (vedlegg 3).

Angående innspillet fra Vevig og Fjellnett har vi lyttet til dette innspillet og endret teknisk løsning slik at vi ikke sanerer T2 som var opprinnelig plan. Se vedlegg 1.1 og 1.2.

Statnett har ingen innspill til løsning, men kommunikasjon vedlegges i vedlegg 1.3.

2. Beskrivelse av tiltakene

2.1. Beskrivelse av oppgradering og fornyelse av elektriske anlegg

Det er i løpet av 2025 utført nødvendig vedlikehold og fornyelse av eksisterende elektriske høyspenningsanlegg ved Harpefossen kraftverk. Dette inkluderer også økning elektrisk effekt. Tillatelse til å mate inn økt effekt mot transmisjonsnettet er avklart med Statnett. Videre har jordkabel blitt reinvestert og fornyet. De tekniske endringene er oppdatert i forslag til ny anleggskonsesjon. Spesifikasjoner for endringene er oppgitt i vedlegg 5 (unntatt offentlighet).

2.2. Beskrivelse av nytt elektriske anlegg, Hybridkraftverk

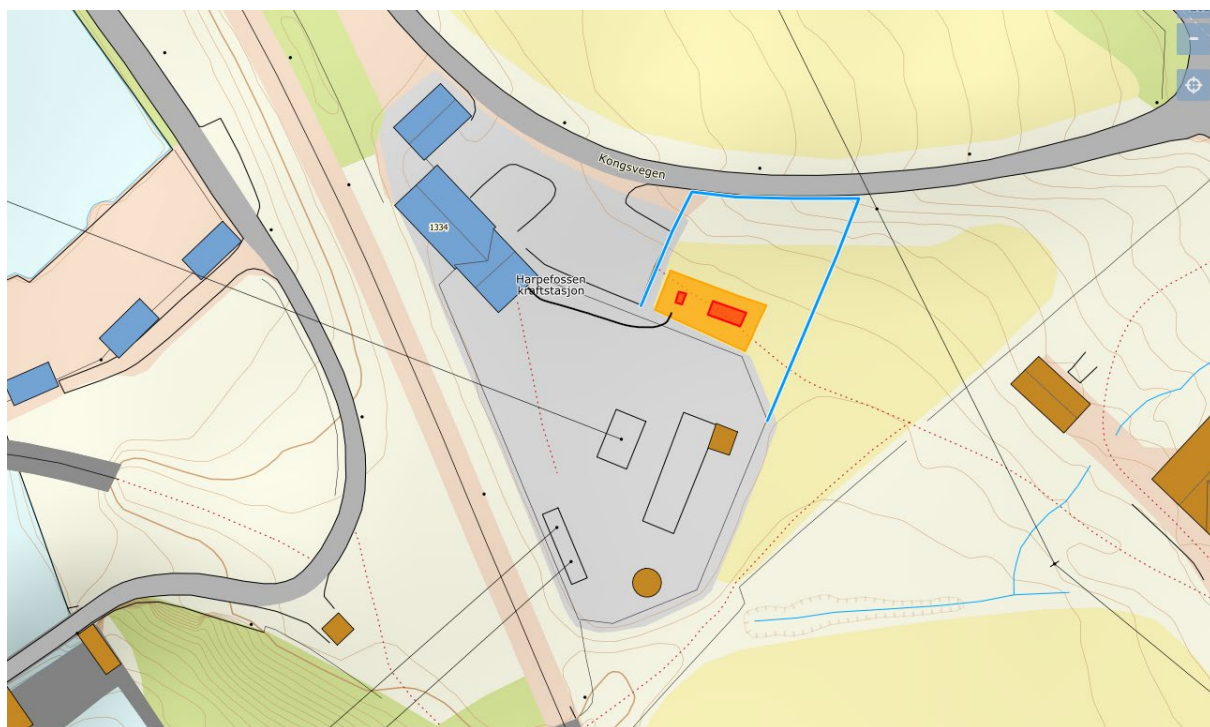
Det planlagte hybridanlegget kombinerer eksisterende kaplanturbiner med et energilagringssystem (ESS) for å møte nye krav til frekvensregulering (FCR).

ESS består av batterikontainer, likeretter, transformator og jordkabel som tilknyttes eksisterende bryterfelt. Systemet inkluderer ny turbinregulator og vannstandsregulator.

Energilagringssystemet (ESS) er planlagt plassert på en flate på østsiden av det eksisterende utendørs høyspentanlegget, i form av en 20-fots batterikontainer og en transformator. Området der kontainer og transformator skal stå vil bli avrettet og pukket opp..

Anleggsarbeidet må utføres med særlig aktsomhet i forhold til at det er arbeid nær ved eksisterende høyspenningsanlegg. Traseen er valgt for å minimere inngrep i terrenget og sikre kortest mulig avstand til tilkoblingspunktet nede i kraftverkets bryteranlegg.

Nærmere spesifikasjoner for nytt elektrisk anlegg er oppgitt i vedlegg 5 (unntatt offentlighet).



Figur 2: Viser området ESS skal stå samt svart linje for kabeltraseen. Blå linje viser foreløpig plassering av gjerde. Oransje er transformator og batterikontainer. Gul firkant er opparbeidet område (der pukken skal ligge).

2.3. Beskrivelse av alternative traseer og plasseringer

På eiendommen til Opplandskraft er det sett på alternative steder å plassere anlegget. Alternativet med å plassere ESS-anlegget i fjell ble også vurdert, men av sikkerhetsgrunner (hovedsakelig med tanke på brann) har vi gått vekk fra dette valget. Vi ønsker at batteriet skal stå alene ettersom det er utfordrende å slukke en brann i et batteri. Valget med plasseringen er begrunnet med at man har funnet det flateste, lettest tilgjengelige og nærmeste stedet til eksisterende anlegg.

2.4. Beskrivelse av permanente hjelpeanlegg

Det er ikke behov for etablering av nye permanente hjelpeanlegg.

2.5. Beskrivelse av midlertidige hjelpeanlegg

Det er ikke behov for etablering av midlertidige hjelpeanlegg.

2.6. Beskrivelse av anleggsarbeidene

Elektriske arbeider med installasjonen av batteri er planlagt å starte 1. august 2026. Før dette må grunnarbeidene gjennomføres. Grunnarbeidene består av å avrette et område med pukk som ESS-anlegget skal plasseres på. Minimumsavstanden mellom de elektriske utendørskomponentene og batterikontaineren er 3 meter. Derfor vil en avstand på 3 meter rundt ESS bestå av pukk. Gjerdet er tenkt utvidet, men dette er ikke detaljprosjektert.

Batterikontaineren vil bli heist på plass fra parkeringsplassen ved dagbygget/utendørsanlegget på Harpefossen Kraftverk.

Likeretter og transformator vil også bli plassert på det nye opparbeidede området og fra transformatoren vil det trekkes kabel bort til kabelsjakta i dagbygget. Det vil bli opparbeidet en kabelgrøft og trekkes kabel i denne.

2.7. Beskrivelse av klimaløsninger

Prosjektet reduserer klimagassutslipp ved å kombinere vannkraft med batterilagring, slik at frekvensregulering kan skje uten unødvendig vannforbruk eller ineffektiv drift. Løsningen utnytter eksisterende infrastruktur og styrker integrasjonen av fornybar energi i kraftsystemet.

3. Behovet for å gjøre tiltak

3.1. Beskrivelse av dagens driftssituasjon

Harpefossen er et elvekraftverk med kaplanturbiner og lav fallhøyde, som i dag leverer frekvensregulering (FCR) til kraftsystemet. Kraftverket har to aggregater og god reguleringsmulighet i dammen, noe som gir fleksibilitet, men anlegget oppfyller ikke de nye kravene til hurtig respons som Statnett innfører fra 2028. Uten tiltak vil Harpefossen ikke være kvalifisert til å levere FCR. Dermed vil kraftsystemet miste en mulighet til å regulere utbalansen på en smidig måte. Hafslund ser det som en del av samfunnsansvaret å investere i kraftverkene slik at de tilfredsstiller de krav som Statnett setter til leveranser av systemtjenester. For Harpefossen kraftverk har Hafslund funnet ut at leveranse av systemtjenester kan fortsette etter 2028 dersom hybridløsning med batterilagring etableres.

3.2. Beskrivelse av fremtidig utvikling

Harpefossen skal oppgraderes til et hybridanlegg med batterilagring for å møte Statnetts krav til hurtig frekvensregulering (FCR) fra 2028. Batterisystemet vil gi rask respons og avlaste turbinene, slik at kraftverket kan fortsette å levere systemtjenester med høy effektivitet. Dette sikrer fortsatt inntektsgrunnlag, økt fleksibilitet og en mer bærekraftig drift som støtter integrasjonen av fornybar energi i kraftnettet.

3.3. Beskrivelse av konsekvenser i fravær av tiltak

Uten hybridløsningen vil Harpefossen ikke oppfylle Statnetts krav til hurtig frekvensregulering fra 2028 og miste muligheten til å delta i FCR-markedet. Dette gir bortfall av inntekter og redusert fleksibilitet i kraftsystemet. Andre aktører i kraftsystemet må derfor investere i teknisk utstyr som kan gi samme effekt som Harpefossen.



Figur 3: Oversiktsbilde

4. Samfunnsøkonomisk vurdering og tekniske forhold

4.1. Samfunnsøkonomisk vurdering av konsepter

Hybridløsningen gir høy samfunnsøkonomisk nytte ved å sikre fortsatt levering av systemtjenester uten behov for nye kraftverk eller fossile reservekilder. Dette reduserer kostnader for kraftsystemet, styrker forsyningssikkerheten og bidrar til det grønne skiftet med minimale naturinngrep.

4.2. Teknisk/økonomisk vurdering av omsøkt konsept og anleggsløsning

Valgt løsning kombinerer eksisterende vannkraft med batterilagring, som gir rask respons og optimal drift. Investeringen er moderat sammenlignet med alternativene og gir høy avkastning gjennom fortsatt deltakelse i FCR-markedet, lavere vedlikeholdskostnader og økt levetid på turbinene.

4.3. Begrunnelse for teknisk utforming av omsøkte anlegg

Teknisk utforming er valgt for å minimere inngrep og utnytte eksisterende infrastruktur. Batterisystemet plasseres nær høyspentanlegget for korte kabeltraseer og lavt tap, og integreres med samleskinne for enkel tilkobling og driftssikkerhet.

4.4. Nettkapasitet for produksjon/forbruk

Harpefossen kraftverk er tilknyttet regionalnettet på 66 kV og transmisjonsnettet på 300 kV. Det er ikke nødvendig å utvide nettkapasiteten for kraftverket ved å investere i dette prosjektet.

4.5. Øvrige økonomiske forhold

Prosjektet sikrer kraftverket langsiktig inntjening fra FCR-markedet. Det vil også gi mindre slitasje på turbiner og dermed redusere fremtidige reinvesteringskostnader for kraftverket.

5. Virkninger for miljø og samfunn

5.1. Innledning og oppsummering av virkninger

I dette kapittelet vurderes det omsøkte tiltakets virkninger på miljø og samfunn. Tiltaket krever ikke melding etter forskrift om konsekvensutredning. Søknaden er utarbeidet i tråd med NVEs veileder for søknad om konsesjon for nettanlegg og Miljødirektoratets veileder for konsekvensutredninger for klima og miljø (M-1941). Omtalen av temaene er tilpasset tiltakets begrensede størrelse og omfang av virkninger.

Nullalternativet er at driften av dagens anlegg videreføres uten etablering av energilagringssystemet.

Energilagringssystemet er av begrenset størrelse og etableres i tilknytning til eksisterende infrastruktur inne på kraftverksområdet til Harpefossen kraftverk. Vi vurderer at tiltaket vil ha ubetydelige konsekvenser for naturmangfold, landskap, friluftsliv og andre interesser.

5.2. Arealbruk og forholdet til planer og verneområder

Beskrivelse av arealbehov

Energilagringssystemet, som vil være i form av en 20-fots batterikontainer og tilhørende omformer og trafo, vil plasseres inne på området til Harpefossen kraftverk. Det er planlagt anlagt på østsiden av eksisterende utendørs høyspentanlegg. Energilagringssystemet vil plasseres på en flate som opparbeides med pukk. Den opparbeidede flaten vil ha et areal på om lag 200 m². Det vil etableres om lag 30 meter jordkabel frem til energilagringssystemet.

Forholdet til bebyggelse

Det er spredt bebyggelse i nærområdet til Harpefossen kraftverk. Nærmeste nabo til tiltaksområdet er et gårdsbruk, med tilhørende bolighus som ligger om lag 150 meter unna planlagt plassering for energilagringssystemet.

Nødvendige offentlige og private tiltak

Det er ikke nødvendig med noen offentlige eller private tiltak for å gjennomføre prosjektet.

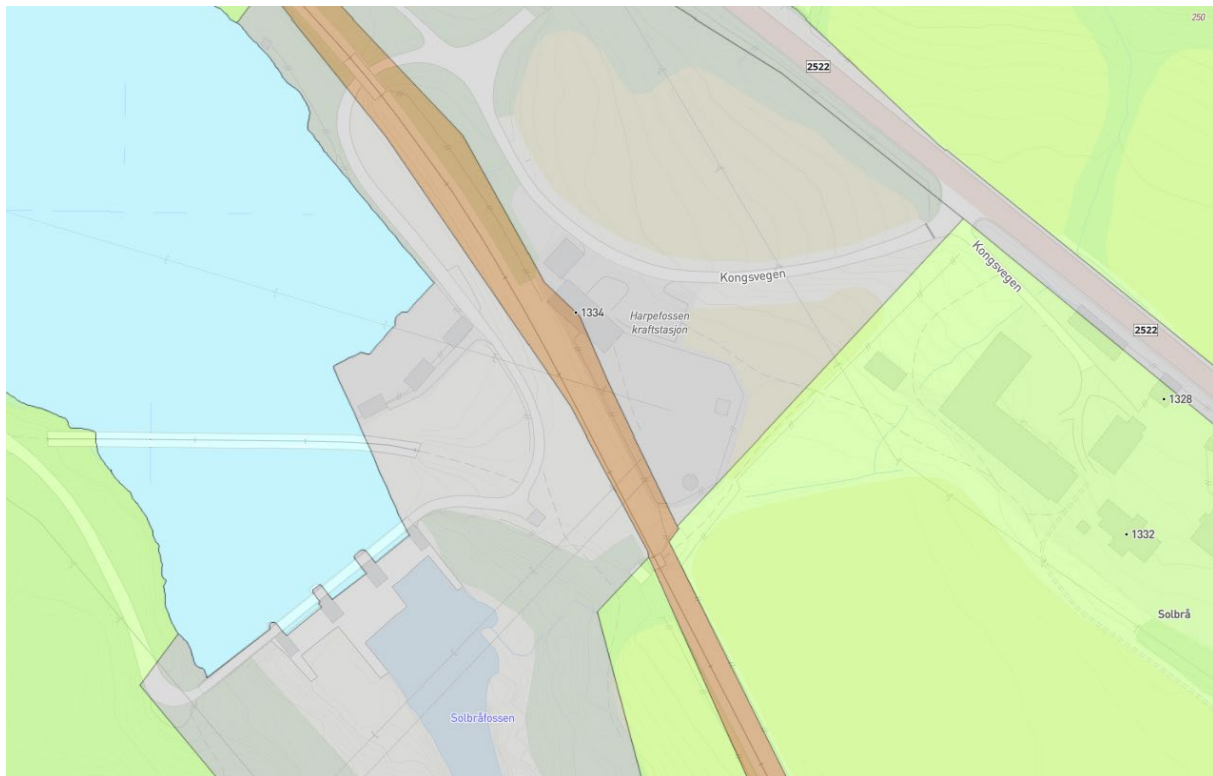
Forholdet til verneområder

Tiltaket vil ikke berøre noen verneområder.

Plan- og bygningsloven

Anlegg for produksjon av elektrisk energi som er gitt anleggskonsesjon etter energiloven er unntatt byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven, jf. byggesaksforskriften § 4-3.

Området for etablering av energilagringssystemet er i gjeldende kommuneplan avsatt til arealformål samferdselsanlegg og teknisk infrastruktur.



Figur 4: Utsnitt av kommuneplanens arealdel for Sør-Fron kommune. Tiltaksområdet er i sin helhet innenfor arealer som er avsatt til arealformål samferdselsanlegg og teknisk infrastruktur (grå skraver).

Kulturminneloven

Det er ikke registrert automatisk fredete kulturminner som kan bli berørt av tiltaket. Tiltaksområdet er inne på kraftverksområdet for Harpefossen kraftverk, er av begrenset omfang og var anleggsområde under utbyggingen av Harpefossen kraftverk. Vi kan ikke se at tiltaket har potensial for å komme i konflikt med uregistrerte kulturminner.

Vi er kjent med den generelle aktsomhetsplikten med krav om stans i pågående arbeid og varsling av kulturminnemyndigheter dersom det i forbindelse med arbeidene skulle påtreffes uregistrerte kulturminner.

Naturmangfoldloven

Tiltaket vil ikke komme i berøring områdevern, prioriterte arter eller utvalgte naturtyper. Det er heller ikke registrert spesielle naturverdier eller forventet stort potensial for funn av dette i tiltaksområdet eller i nærområdene.

Prinsippene for offentlig beslutningstaking i naturmangfoldloven §§ 8-12 skal legges til grunn i offentlig beslutningstaking, herunder NVEs behandling av konsesjonssøknaden. Tiltaket er av begrenset omfang og i tilknytning til eksisterende anlegg, og vi vurderer at kunnskapsgrunnlaget i saken er godt.

Naturmangfoldloven § 28 og forskrift om fremmede organismer § 18, har krav om begrensning av spredning av fremmede arter. Det er ikke registrert fremmede organismer i tiltaksområdene i Artsdatabankens artskart, men vi legger til grunn at det kan forekomme både i tiltaksområdet og i nærområdene. Følgende tiltak vil bli gjennomført for å unngå spredning av fremmede arter:

- Anleggsmaskiner som fraktes inn i tiltaksområdet skal være rengjort for jord i forkant. Anleggsmaskiner skal også rengjøres for jord før de forlater tiltaksområdet. Rengjøring av maskiner reduserer sannsynligheten for at det spres uønsket frø, egg

eller tilsvarende som sitter igjen i belter eller andre steder på maskinene. Utstyr skal generelt rengjøres på stedet der arbeidene er utført.

Vannressursloven

Tiltaket krever ikke tillatelse etter vannressursloven § 8 eller dispensasjon fra vannressursloven § 11 om opprettholdelse av kantvegetasjon langs vassdrag.

Forurensningsloven

Det er ikke behov for egne tillatelser etter forurensningsloven i denne saken.

Veiloven

Tiltaket medfører ingen endringer av veistruktur i området. Det etableres ingen nye avkjørsler fra offentlig vei. Det er ikke behov for tillatelse etter veiloven i denne saken.

Luftfartsloven

Tiltaket trenger ikke avklaringer mot luftfartsloven.

5.3. Naturmangfold

Temaet er relevant for tiltak i alle områder hvor vesentlige naturverdier kan bli påvirket.

Tiltaksområdet er inne på kraftverksområdet til Harpefossen kraftverk. Det er ikke registrert noen arter av nasjonal forvaltningsinteresse, verdsatte naturtyper eller annet verdifullt naturmangfold i tiltaksområdet eller i nærområdet.

Vi kan ikke se at tiltaket vil kunne ha nevneverdige konsekvenser for naturmangfold.

5.4. Landskap

Temaet er relevant dersom tiltaket kan påvirke landskapet vesentlig.

Tiltaksområdet er inne på kraftverksområdet til Harpefossen kraftverk. Den eneste endringen er etablering av energilagringssystemet. Vi kan ikke se at tiltaket vil kunne ha nevneverdige konsekvenser for landskap.

5.5. Kulturminner og kulturmiljø

Temaet er relevant dersom tiltaket kan påvirke kjente eller ukjente kulturminner. Vi vurderer at det ikke er tilfelle i denne saken.

5.6. Friluftsliv

Temaet er relevant dersom tiltaket kan påvirke friluftsliv vesentlig. Vi vurderer at det ikke er tilfellet i denne saken.

5.7. Reiseliv

Temaet reiseliv er iht. NVEs veileder for konsesjonssøknad for nettanlegg relevant dersom tiltaket kan få vesentlige virkninger for sysselsetting eller verdiskaping innenfor reiselivsnæringen. Vi vurderer at det ikke er tilfellet i denne saken.

5.8. Støy

Temaet støy er iht. NVEs veileder for konsesjonssøknad for nettanlegg relevant dersom tiltaket medfører økt støy for støyfølsom bebyggelse (boliger, skoler, barnehager, helsebygg, eller stille områder). Det er spredt bebyggelse i nærområdet til Harpefossen kraftverk. Nærmeste nabo til tiltaksområdet er et gårdsbruk, som har bolighus om lag 150 meter unna planlagt plassering av batterikonteineren. Tiltaksområdet ligger mellom Fv. 2522 (Kongsvegen) og jernbanen (Dovrebanen), med den støyen det medfører.

Norconsult AS har på oppdrag fra Hafslund gjort en støyfaglig utredning for driften av energilagringssystemet (vedlegg 3). Den dimensjonerende støykilden i energilagringssystemet er anleggets kjøleenhet i batterikontaineren. Batterikontaineren vil plasseres slik at den mest støyende kortsiden vender mot kraftverket (bort fra gårdsbruket). Iht. Norconsults utredning vil ikke nabogården få støyoverskridelser.

5.9. Forurensning

Vi vurderer at tiltaket ikke kan medføre forurensning med varige virkninger og at det ikke er aktuelt med konsekvensutredning for temaet.

Anleggsarbeidene skal gjennomføres slik at alvorlig forurensning til grunn og vassdrag unngås. Nedenfor gjengis noen av tiltakene for å unngå forurensning:

- Påfylling av drivstoff, reparasjoner, oljeskift osv. skal skje slik at spill unngås. Entreprenøren skal presentere et sikkert opplegg for fylling og lagring av drivstoff.
- Det skal påses at maskinelt utstyr ikke lekker olje eller drivstoff. Forurenset masse, som følge av eventuelle lekkasjer eller spill, skal tas opp og leveres godkjent mottak.
- Anleggsområdet skal være ryddig og oversiktlig.

5.10. Klimagassutslipp

Beregning av klimagassutslipp fra arealbruk skal iht. NVEs veileder for konsesjonssøknad for nettanlegg gjennomføres der tiltak gir arealbruksendringer i karbonrike arealer med risiko for utslipp på mer enn 2000 tonn CO₂-ekvivalenter. Utslippene skal sammenlignes med utslipp fra nullalternativet. Dette er ikke et relevant tema i denne saken.

5.11. Elektromagnetiske felt

Temaet elektromagnetiske felt er iht. NVEs veileder for konsesjonssøknad for nettanlegg relevant dersom omsøkte anlegg kan medføre at boliger, barnehager eller skoler får magnetfelt over utredningsnivået, 0,4 mikrotelsla (μT). Dette er ikke et relevant tema i denne saken.

5.12. Landbruk og andre naturressurser

Temaet landbruk og andre naturressurser er iht. NVEs veileder for konsesjonssøknad for nettanlegg relevant dersom tiltaket kan gi vesentlige endringer i ressursgrunnlag for driftsenheter innen jord-, skog- eller utmarksbruk inkludert beite. Vi vurderer at dette ikke er et relevant tema i denne saken.

5.13. Luftfart, kommunikasjonssystemer og annen infrastruktur

Temaet er iht. NVEs veileder for konsesjonssøknad for nettanlegg relevant dersom tiltaket kan gi vesentlige virkninger for luftfart, kommunikasjonssystemer eller annen infrastruktur over eller under bakken. Dette er ikke et relevant tema i denne saken.

6. Naturfare og beredskap

6.1. Generell vurdering av sikkerhet og beredskap

I forbindelse med konsesjonssøknaden er det gjennomført vurderinger av risiko for naturgitte skader, belastninger og brukshindringer på anlegget.

Anlegget vil ha god tilgang for reparasjoner og feilretting.

6.2. Vurdering av flom- og skredfare

Tiltaksområdet ligger iht. NVE Atlas i randsonen av aktsomhetsområdene for snøskred (uten skogeffekt) og jord- og flomskred. Det er ikke registreringer av skredhendelser i området.

Under ekstremværet Hans i august 2023 ble det utløst to mindre jordskred i tilknytning til bekker i dalsiden hhv. 400 meter nordvest og sørøst for tiltaksområdet.

Tiltaksområdet ligger utenfor aktsomhetsområde for flom.

Tiltaket vil ikke medføre økt fare for å utløse naturgitt skade på omgivelsene.

6.3. Vurdering av overvann

Overvann skiller seg fra vassdragsflom ved at oversvømmelsen ikke kan kobles til et definert bekkeløp, elv eller innsjø.

For å unngå overvann må regnvann infiltreres eller ledes bort. Batterikontaineren og øvrige nye anleggsdeler vil ikke etableres i en forsenkning, og vann vil kunne ledes bort, både gjennom infiltrasjon og overflateavrenning.

Det konsesjonssøkte tiltaket innebærer ikke etablering av tiltak som vesentlig endrer terrengets egen evne til å håndtere overvann. Mengden overvann blir heller ikke endret.

6.4. Vurdering av klimatilpasning

Vurderingene i dette kapittelet er basert på opplysninger hentet fra Norsk klimaservicesenter.

Ifølge Norsk klimaservicesenter forventes det for tidligere Oppland fylke vil klimaendringer særlig føre til behov for tilpasning til kraftig nedbør og økte problemer med overvann. Det er forventet at episoder med kraftig nedbør øker vesentlig både i intensitet og hyppighet til alle årstider. Man må bl.a. være oppmerksom på at mindre bekker og elver kan finne nye flomveier. Snøsmelteflommer vil i fremtiden trolig komme tidligere på året enn i dag.

Vi vurderer at hensynet til klimatilpasning er ivaretatt ved planlagt plassering av energilagringssystemet.

7. Forholdet til grunneiere og rettighetshavere

Tiltaket vil etableres på Opplandskraft DAs egen eiendom gnr. 55, bnr. 14, og vil ikke kreve avklaringer mot andre grunneiere eller rettighetshavere.

8. Vedlegg

8.1. Innspill på brev

- Vedlegg 1.1: Vevig (unntatt offentlighet)
- Vedlegg 1.2: Fjellnett (unntatt offentlighet)
- Vedlegg 1.3: Statnett (unntatt offentlighet)
- Vedlegg 1.4: Statsforvalteren i Innlandet
- Vedlegg 1.5: Nabo

8.2. Kart

- Kart som viser anleggets regionale plassering
- Oversiktskart som viser hele det konsesjonssøkte anlegget
- Se vedlegg 2: Kart

8.3. Visualiseringer og tegninger

- Norconsult har gjennomført en støyfaglig utredning
- Se vedlegg 3: Støyutgreiing Harpefossen kraftverk

8.4. Enlinjeskjema

- «Søknaden skal inneholde enlinjeskjema som viser nettstrukturen før og etter tiltaket»
- Se vedlegg 4: Enlinjeskjema

8.5. Kraftsensitiv informasjon

Se vedlegg 5: Spesifikasjon for omsøkte endringer