



Bakgrunn for vedtak

Salten Energigjenvinning

Sørfold kommune i Nordland fylke



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Salten Energigjenvinning AS
Referanse	201706903-18
Dato	28.09.2018
Notatnummer	
Ansvarlig	Arne Olsen
Saksbehandler	Erlend Støle Hansen

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

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Abels gate 9
7030 TRONDHEIM

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B
6800 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Sammendrag

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag meddelt Salten Energigjenvinning konsesjon i medhold av energiloven § 3-1 for å bygge og drive anlegg for produksjon av kraft basert på spillvarme fra Elkem Salten Verk. Kraftverket er lokalisert i Sørfold kommune i Nordland.

Sørfold kommune og Fylkesmannen i Nordland er begge positive til tiltaket. Etter NVEs vurdering er de samlede fordelene ved anlegget klart større enn ulempene tiltaket medfører. NVE har vektlagt at tiltaket vil bidra til mer effektiv energiutnyttelse, og vil gi omtrent 270 GWh i årlig kraftproduksjon. De negative konsekvensene av tiltaket er etter NVEs vurdering små eller ubetydelige.

Konsesjonen meddeles i samsvar med søknad av 11.10.2017 og tilleggsopplysninger.

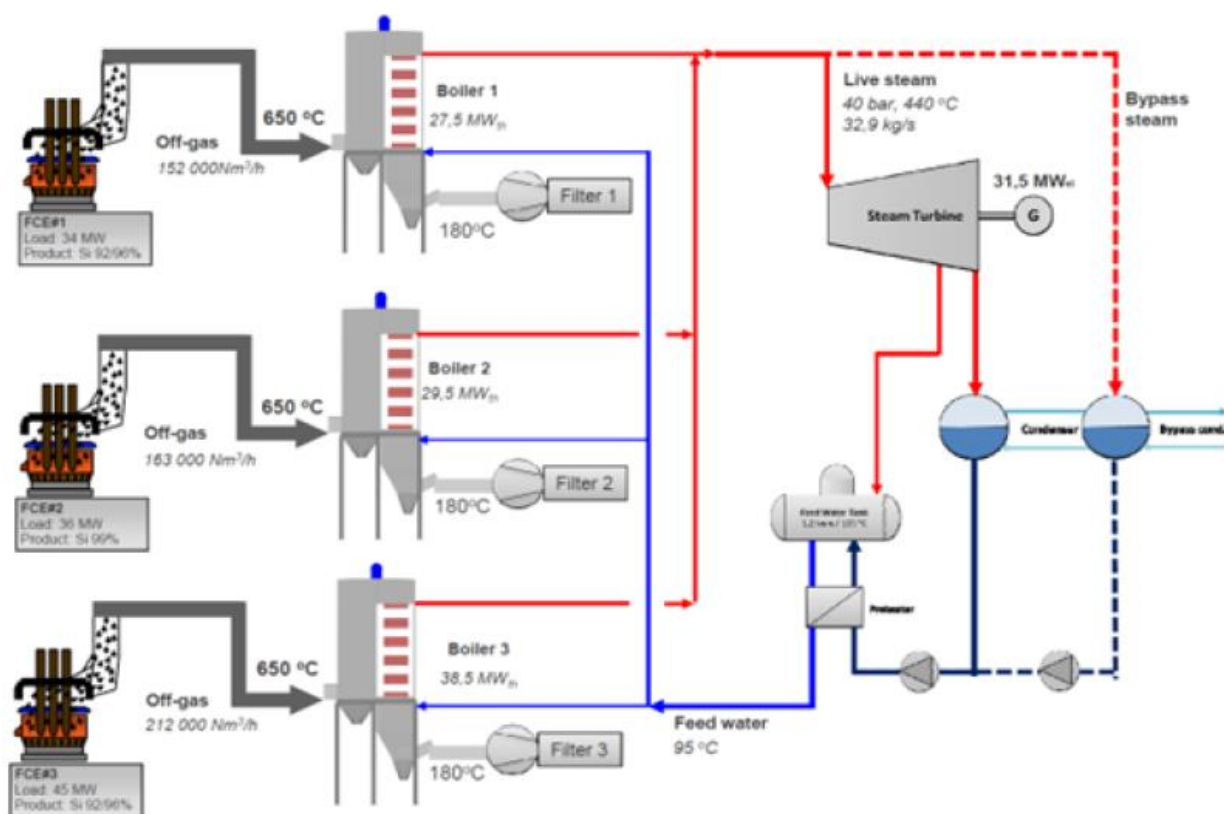
Innholdsfortegnelse

Sammendrag	1
Søknaden	2
Behandling av søknaden	6
Høringsuttalelser	6
NVEs vurdering	9
Konklusjon	10

Søknaden

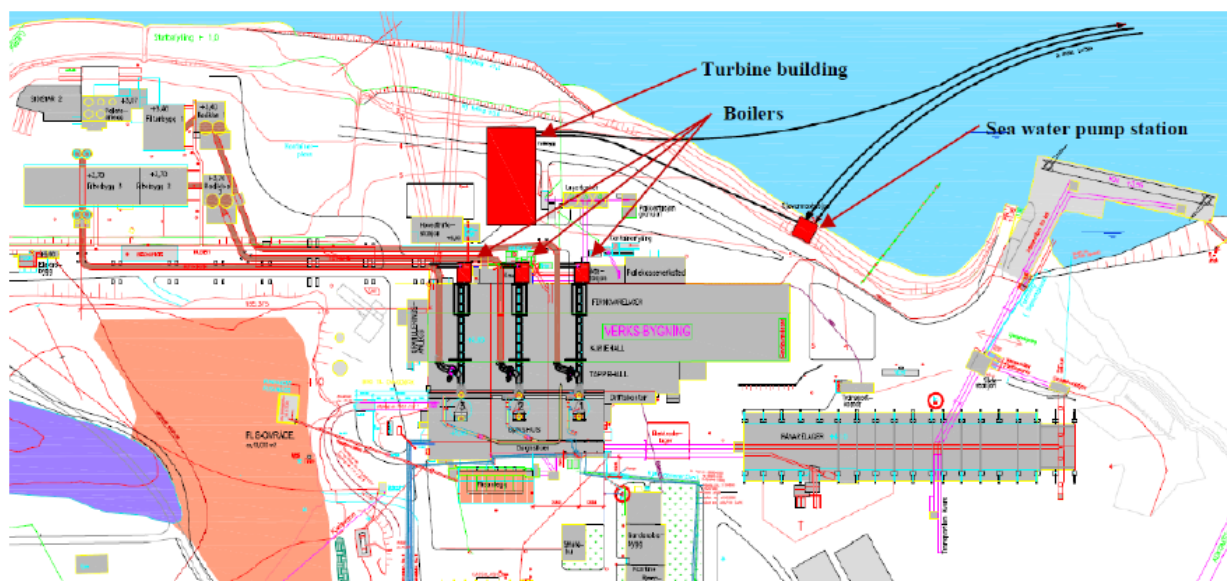
Salten Energigjenvinning søkte 11.10.2017 om konsesjon til å bygge og drive et anlegg for produksjon av kraft basert på spillvarme fra Elkem Salten Verk. Elkem Salten Verk skal ifølge egen utslippstillatelse i størst mulig grad utnytte overskuddsenergi fra eksisterende og nye anlegg internt. Bedriften skal også legge til rette for at overskuddsenergi skal kunne utnyttes eksternt med mindre det ikke er teknisk eller økonomisk mulig. Elkem har fulgt dette opp ved å utrede et energigjenvinningsanlegg for å ta hånd om overskuddsenergien i avgassen. Det er stiftet et selskap, Salten Energigjenvinning AS (heretter kalt SEAS), for å gjennomføre prosjektet. Eierne er Elkem Salten og Kvitebjørn Energi AS med joint venture i selskapet Salten Energigjenvinning AS. Formålet er planlegging og bygging av et energigjenvinningsanlegg for elektrisk kraftproduksjon ved Elkem Salten i Nordland. Begge partene har en andel på 50% i det nye selskapet. Prosjektet har allerede fått tilsagn om økonomisk støtte fra ENOVA på 35% av investeringen, begrenset oppad til 350 millioner kroner.

Prinsippet for energigjenvinningsanlegget er vist i figuren under. Varme i avgassen fra tre eksisterende ovner vil bli gjenvunnet i tre separate dampkjeler, en dampkjel per ovn. Dampen som genereres i de tre dampkjelene, vil bli brukt til produksjon av elektrisk strøm i en felles dampturbin. Strømmen overføres til Elkem Saltens overføringsnett. Turbinen forventes å ha en gjennomsnittlig produksjon på rundt 31 MW, noe som gir rundt 270 GWh årlig elektrisitetsproduksjon.



Ifølge søknaden vil hoveddelene i utbyggingen vil omfatte:

- Kjelanlegg som består av tre tårn med omtrentlige mål på 6 meter bredde, 6 meter lengde og høyde 40 meter.
- Ombygging og supplering av røykrørene som går fra ovnshallen til skorsteinen.
- Turbinbygg
- Fundamenter for kjel og turbin
- Sjøvannsledninger



Turbinbygg vil ifølge planene være omtrent 33 x 19 m med et sidebygg på omtrent 6 m for trafoer, elektrisk- og automasjonsutstyr, vannbehandling etc. I tilknytning til turbinsal blir også et bygg for matevannsutstyr.

Søkers vurdering av konsekvenser ved tiltaket

Prosjektet vil virke inn på omgivelsene på flere måter. Anlegget vil bli høyt og dermed bli godt synlig. I tillegg vil man ha behov for kjølevann og temperaturen i sjøen vil bli påvirket om enn i liten grad. Egne utslipp til vann eller luft vil bli små eller neglisjerbare.

Visuelt inntrykk

Energigjenvinningsanlegget vil bli plassert sammen med det eksisterende verket hos Elkem Salten. Den mest iøynefallende delen av nyanlegget vil bli kjelanlegget med tre 40 meter høye tårn. I tillegg vil det komme et turbin- og generatorbygg på mindre enn 1 000 m² og lavere enn 20 m.

Utslipp til luft

Anlegget vil produsere elektrisk kraft basert på energien i avgassen fra Elkem Salten. I dag kjøles energien bort ved luftkjøling i uisolerte rør og falsklufttilsats fra ca. 700° C til omtrent 180° C som er nødvendig for å kunne filtrere støv ut av avgassen. Salten Energigjenvinning AS ønsker å erstatte denne kjølingen med dampkjeler og produsere elektrisitet. Avgassen vil bli kjølt ned til omtrent 140° C. Det skjer ingen endring i mengden utslippskomponenter i forhold til utslippstillatelsen til Elkem Salten.

Utslipp/uttak vann

Anlegget vil gi utslipp av kjølevann som tas fra sjøen og tilbakeføres til sjøen med omtrent 10° C høyere temperatur. Mengden kjølevann er omtrent 6000 m³/time. Kjølevann tas inn fra marint område på 40 m dyp nord for Støttesodden og føres i rør til Lakselvabukta der røret, ifølge Salten energigjenvinning, skal tas inn i areal som ligger under fjære sjø nivå og så føres langs bukta på østsiden av elva. Røret graves ned i eksisterende steinfylling som ligger i strandlinja for slik å påvirke Lakselva i minst mulig grad.

Sweco har i eget notat vurdert utslipp av kjølevannet til Sørfoldbukta:

«Utslipp av 1,7 m³/s av saltvann til Sørfoldbukta, som har vekslende grad av ferskvannspåvirkning, er vurdert å gi ubetydelig eller ingen økologisk negativ effekt. I forhold til de store vannmassene i bukta og fjordsystemet vurderes også temperaturstigningen i kjølevannet på ca 10 °C å gi svært liten oppvarmingseffekt i bukta. En slik liten temperatureffekt vil også bety svært lite i økologisk sammenheng, spesielt i den kalde årstiden. Normalt er sjøtemperaturene relativt lave i dette området og nedkjølingen til omgivelsestemperatur vil gå raskt. Skulle det være mulig å måle en effekt er det sannsynlig at effekten ville bli positiv i forhold til biologisk produksjon. Selv i de varmeste periodene sommerstid vil denne energitilførselen bety svært lite. Store variasjon i flo og fjære bidrar til å viske ut en mulig lokal effekt. Det er likeledes stor sannsynlighet for at det oppvarmede vannet i liten grad påvirker fisken som lever i området og heller ikke kommer til å påvirke fisk på vandring til vassdraget. Skulle det være en påvirkning kan dette være en tiltrekning til det litt varmere vannet når temperaturene ellers i bukta er lave.

Det er lite kunnskap tilgjengelig om kvaliteten på bunnsedimentene i Sørfoldbukta, men det er kjent at det i strandnære områder på land er forurenset grunn og deponier som kan avgi ulike kjemiske forbindelser til Sørfoldbukta.

Av hensyn til usikkerheten som gjelder mulig forurensing i sedimentene og fordi utslipp av kjølevannet kan skape en medrivning av vann og sedimenter og dermed reaktivering av eventuelle miljøgifter, kan det være formålstjenlig å vurdere tiltak som medvirker til å hindre slik reaktivering.

Et eksempel på hvordan denne medrivningen av sedimenter kan motvirkes, er at rørstussen på utløpsledningen har en vinkel mot overflaten på 45°, og at røret ender ca. 1 m over bunnen. Med et slikt tiltak kan en anta at utstrømningshastigheter opp mot 1 m/s gir liten fare for reaktivering av eventuelle miljøgifter som ligger i sedimentene under utløpsrøret. Ved å velge et slikt utløpspunkt vil det noe varmere kjølevannet raskt nå opp i overflaten og på denne måten elimineres også effekt på den marine faunaen i Sørfoldbukta. Utløpspunktet bør legges der det er 5m eller dypere ved normalvannstand.»

Det vil også være utslipp til vann fra «slammingen» av kjelene (avtapning for ikke få for høy konsentrasjon av vannbehandlingsstoffer på kjelene). Søker opplyser at dette er et beskjedent utslipp, da det ikke vil være annet enn kondensatorturbin i dampsystemet og følgelig ikke noe prosessstap av damp.

Støy

Turbin og generator vil skape støy. Disse maskinene vil bli bygd inn i det nye turbinbygget. Det vil bli lagt vekt på støyisolering ved detaljprosjektering av bygget. Kulefeilingssystemet på kjelene kan skape uønsket støy. Planen er at også disse støykildene skal støyskjermes. Anlegget skal ifølge søker utformes med sikte på at den ytre støyen skal bli lavest mulig.

Tidligere vurderte alternativer

SEAS har tidligere vurdert et uttak av ferskvann til Straumsvatnet til kjølevann. De har valgt å gå bort fra denne løsningen og heller bruke saltvann til kjøling. SEAS vil også ta ut inntil 12 m³/time ferskvann fra Straumsvatnet for bruk som kjølevann innenfor nåværende tillatelse.

Behandling av søknaden

NVE har behandlet søknaden i medhold av energiloven. Søknaden ble sendt på en forenklet høring til kommune og fylkesmann 12.10.2017 og endringer til søknaden 7.12.2017. NVE har mottatt uttalelser fra Sørfold kommune og Fylkesmannen i Nordland.

Høringsuttalelser

Sørfold kommune uttalte seg til søknaden 8.11.2017:

«Ifølge vedlagte 3D tegninger og fotomontasjer hvor anleggets lokalisering er angitt, er aktuell arealplan med bestemmelser kommunedelplan Straumen 2009-2021. Områdets formål er industri/næring, og Sørfold kommune anser de planmessige forhold som avklart.

Sørfold kommune er i all hovedsak positiv til prosjektet hvor overskuddsenergi vil bli brukt til produksjon av elektrisk strøm. Når det gjelder de overnevnte områder hvor prosjektet vil virke inn på omgivelsene, har Sørfold kommune følgende kommentarer:

På bakgrunn av utslipp av kjølevann med forhøyet temperatur ønsker Sørfold kommune å gjøre oppmerksom på at det er en lokalitet av elvemuslinger ved utløpet av Lakselva, og den er ifølge Miljødirektoratet rødlista som sårbar. I tillegg er Lakselva en aktivt benyttet elv for laks- og ørretfiske, og Lakselva utmarkslag SA selger fiskekort til elva.

Det gjøres også oppmerksom på at anmerket punkt for inntak av kjølevann ligger i farvannsleden til båter.

Sørfold kommune har utover dette ikke noe spesielt å bemerke.»

Sørfold kommune uttalte seg også til søknaden 4.1.2018, da primært til løsningen med kjølevannsuttak fra Straumsvatnet som senere er forkastet:

Sørfold kommune er i all hovedsak positiv til prosjektet hvor overskuddsenergi vil bli brukt til produksjon av elektrisk strøm. Viser til tilbakemelding på forenklet høring av konsesjonssøknad for produksjon av strøm basert på spillvarme av 08.11.2017.

Endringen i søknaden om konsesjon fra Salten Energigjenvinning AS innebærer imidlertid en vesentlig økning av forbruk av ferskvann fra Straumvatnet. Sørfold kommune har derfor følgende kommentarer:

Det vises til Sørfold kommunes uttalelse av 02.03.2009 vedrørende Sisomar AS sin søknad om konsesjon om økt uttak av ferskvann til settefiskproduksjon. I forbindelse med Salten Energigjenvinning AS sin søknad om vannuttak fra Straumvatnet bør det stilles samme vilkår til minstevannføring og avbøtende tiltak, jf. NVE 200705897-25.

Etter Sørfold kommune sin oppfatning kan ikke Sisomar AS alene stå ansvarlig for avbøtende tiltak for å sikre minstevannføring. Det må inngås bindende avtaler mellom aktørene som synliggjør ansvarsforholdene dersom det tas ut for mye vann fra Straumvatnet.

Elkem Salten har startet planlegging av ny hovedvannledning fra Straumvatnet til Elkem. I følge tilleggssøknad planlegger SEAS å benytte samme vannledning til å hente ferskvann til kjøling. Sørfold kommune forventer at dette samordnes i aktuell detaljreguleringsplan.

Straumvatnet er vannkilde for Straumen. Inntaket er på 30 meters dyp hvor temperaturen er stabil. Straumvatnet som vannkilde har så god kvalitet at den regnes som en hygienisk

barriere. Sørfold kommune krever at omsøkt tiltak ikke må påvirke vannkvaliteten til drikkevannet.

Sørfold kommune gjør oppmerksom på at nyere biologiske undersøkelser har påvist flere rødlistearter i nærområdet til Straumvatnet. Det vises til naturbase.no for oversikt.

Fylkesmannen i Nordland uttalte seg til saken 9.11.2017:

Fylkesmannen er i utgangspunktet positiv til tiltaket, men mener søknaden er noe mangelfull.

Etter det vi kan se kommer anlegget inn under virkeområdet for forskrift om konsekvensutredninger, vedlegg II. Planer etter plan- og bygningsloven og tiltak etter annet lovverk som skal vurderes nærmere, pkt 3 a) Industrianlegg for produksjon av elektrisk energi, damp og varmtvann som krever konsesjon etter energiloven.

Vi savner i denne forbindelse en vurdering basert på kriteriene i forskriften § 10 om en plan eller tiltak kan få vesentlige virkning for miljø eller samfunn. Det fremkommer av § 12.

Dersom ansvarlig myndighet kommer til at tiltaket ikke kan få vesentlige virkninger og/eller effekter er tilfredsstillende belyst i søknaden, skal beslutningen uansett begrunnes.

Begrunnelsen skal fremgå av innstillingen til vedtak om tiltaket.

Med bakgrunn i store mengder damp ved svært høye trykk antar Fylkesmannen at det i vurderingen etter forskriften § 10 «Kriterier for vurderingen av om en plan eller et tiltak kan få vesentlige virkninger for miljø eller samfunn» vil være relevant å vurdere tiltaket i forhold til første ledd, bokstav d) risiko for alvorlige ulykker eller katastrofer.

Drift av energianlegget vil medføre utslipp av ca. 6400 m³ kjølevann per time, med en temperaturøkning på 10 °C. Utslippet planlegges lagt på ca. 15 m dyp i vika øst for anlegget. Lakselva (Valljord) som har en bestand av laks og noe oppgang av sjørret, jf. Lakseregisteret (<http://lakseregisteret.no/>), har utløp i vika sør for utslippspunktet. Vi har ikke kunnskap om i hvilken grad utslippet som følge av temperaturøkning og/eller gjennomslag kan påvirke vandringsmønster for laks og sjørret, men mener det er relevant at dette vurderes, sammen med eventuelle effekter som følge av temperaturøkning i sjøen rundt utslippspunktet.

Utslippet skjer til vannforekomsten Sørfolda-Indre (EU-ID:NO0363030601-C). Forekomsten er satt i risiko for at miljømålet ikke oppnås innen 2021, med status god økologisk tilstand og udefinert kjemisk tilstand. Forekomsten er i stor grad påvirket av hydromorfologiske endringer som følge av økt ferskvannstilførsel etter vannkraftutbygginger.

I forurensningsforskriften § 6 første ledd pkt 4) fremkommer at påvirkning av endret temperatur regnes som forurensning. Det fremgår også av søknaden at turbin og generator vil skape støy. Det fremgår av søknaden at det ikke vil være endringer i utslippene til luft fra Salten Verk (Elkem).

Salten Verk (Elkem) har tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven fra Miljødirektoratet, og selv om det i dette tilfelle er etablert et nytt selskap må virksomheten avklare med Miljødirektoratet om det nye tiltaket krever egen tillatelse, eventuelt nødvendige endringer i gjeldende tillatelse for Salten Verk (Elkem).

Vi antar at det også vil være hensiktsmessig å avklare med Miljødirektoratet i hvilken grad det er hensiktsmessig å sette krav til utslipp i vilkårene til konsesjon etter energiloven.

Fylkesmannen i Nordland uttaler også 13.12.2017 at vannuttak fra Straumsvatnet vil kunne gi vesentlig negativ virkning for anadrom fisk, men kjølevannsuttak herfra er senere forkastet.

SEAS har gitt følgende kommentar til høringsuttalelsene 10.3.2018:

Høringsuttalelser med kommentarer.

Part	Moment	Kommentar	Vurdering/aksjon
Sørfold kommune 08.11.2017	Holdning til prosjektet	positiv	
	Reguleringsplan/arealplan	avklart	
	Elvemusling i Lakselva	rødlistet	Ikke berørt
	Laks og ørret i Lakselva		Ikke berørt
	Inntak av kjølevann i båtleden	Påpekt som et moment	Legge inntak og utløp slik at det forstyrrer minst mulig.
Sørfold kommune 04.01.2018	Minstevannføring.	Bør stilles samme vilkår som Sisomar har fått i NVE200705897. Bindende avtale mellom Sisomar og Seas må inngås	Ikke aktuelt for alternativet med sjøvannskjøling.
	Samordning	Forventer samordning av ferskvannsforsyning til Seas og Elkem Salten.	Samordnes gjennom felles deltakelse i prosjektstyret
	Vannkvalitet	Må ikke påvirke vannkvaliteten til drikkevannet	Påvirkes ikke
	Rødlistearter i nærheten av Straumvatnet		Ikke berørt
Fylkesmannen i Nordland 09.11.2017	Holdning til prosjektet	Positiv til tiltaket.	
	Under forskrift om konsekvensutredning	Vurdering av om det kan gi vesentlige virkninger for miljø	Resipientanalyse gjennomført. Vurdering av økologisk virkning av ferskvannsuttak på elva gjennomført.
	Konsesjon etter energiloven		Omsøkt
	Forurensingsloven	Temperaturøkning i sjøen rundt utslippspunktet	Vurdert i resipientundersøkelsen
Fylkesmannen i Nordland 13.12.2017	Allmenne interesser, først og fremst anadrom laksefisk	Oppgang av ørret, røye og laks i elva. Vannuttak kan påvirke elva i betydelig grad i perioder med lav vannføring	Minstevannføring i elva fra Straumvatnet blir ikke berørt av det minimale uttaket av ferskvann til Seas når sjøvannskjøling er valgt.

«De innkomne høringsuttalelsene om ferskvannsledningen kan oppsummeres slik:

- *Ledningen bør ikke gå på sørsiden av utløpet av Straumvatnet.*
- *Veikontoret må kontaktes i planleggingen av krysning av hovedvei.*
- *Det må tas hensyn til andre vannledninger langs samme trasé*

Disse momentene er ivaretatt i planleggingen av den nye ferskvannsledningen som også skal være reserve for den gamle ledningen til Elken Salten.

For prosjektets del ville det være ønskelig å lage en mindre fylling i sjøen mot Lakselva. Det ble i den forbindelse tatt kontakt med Fylkesmannen i Nordland med spørsmål om dette ville være mulig. Det ble svart at fyllingen ville være søknadspliktig. Lakselva inneholder anadrom fisk og en sårbar østersbestand. På grunnlag av tilbakemeldingen ble turbinbygget flyttet slik at utfylling ikke blir nødvendig.

Prosjektet har også unngått andre inngrep på Lakselvsiden ved at både inntak og utslipp av kjølevann er flyttet til østsiden av industriområdet (mot Sørfoldbukta).

Seas mener at alle høringsuttalelser og innspill for øvrig er godt ivaretatt ved den valgte løsningen for prosjektet.»

SEAS har også avklart med DSB at anlegget ikke er omfattet av storulykkeforskriften. NVE har avklart at anlegget er uklassifisert etter beredskapsforskriften. Miljødirektoratet har uttalt at utredningene som er gjort i stor grad tilsvarende det man eventuelt ville bedt om som temaer for en konsekvensvurdering, og det tilsier at ytterligere analyser neppe er nødvendig. Miljødirektoratet har også uttalt at det ikke er nødvendig med en egen tillatelse etter forurensningsloven. Eventuelle vilkår knyttet til energigjenvinningsanlegget vil bli innarbeidet i Elkem Saltens eksisterende tillatelse når denne skal revideres i løpet av 2018 uttalte Miljødirektoratet.

NVEs vurdering

Energigjenvinning av røykgassen fra Elkem Salten er ventet å ha en gjennomsnittlig effekt på 31 MW og en årlig produksjon på omtrent 270 GWh. Prosjektet har fått tilsagn om økonomisk støtte fra Enova på 35 % av investeringen, begrenset oppad til 350 millioner kroner. NVE mener gjenvinning og produksjon av omtrent 270 GWh elektrisk kraft er en stor fordel ved tiltaket.

Søknaden tar opp virkninger for omgivelsene av prosjektet, særlig forholdet til visuelt inntrykk, utslipp til luft, utslipp til vann/kjøleløsning og støy. Bygningene som er planlagt er omfangsrike, men plassert sammen med det eksisterende verket. Etter NVEs syn vil de nye bygningene ikke gi vesentlig endring av det eksisterende landskapsbildet ved verket, og virkningene således små. Ifølge søker vil det heller ikke skje noen endringer i utslippskomponenter i forhold til utslippstillatelsen til Elkem Salten Verk.

Endelig valgt kjøleløsning er inntak av sjøvann på omtrent 40 m dyp nord for Støttnesodden og utslipp av det omtrent 10° C varmere vannet i Sørfoldbukta. Sweco har vurdert dette til å gi ubetydelig eller ingen negativ økologisk effekt. Det er noe usikkerhet om forurensning og bunnsedimenter i Sørfoldbukta. NVE forutsetter at søker følger de foreslåtte avbøtende tiltakene fra Sweco for å redusere ulemper og sannsynlighet for reaktivering av forurensede masser.

Forhold til forskrift om konsekvensutredninger

Tiltaket er omfattet av vedlegg II i forskrift om konsekvensutredninger hvor behovet for konsekvensutredning skal vurderes nærmere. Det skal konsekvensutredes dersom planen eller tiltaket kan få vesentlige virkninger for miljø eller samfunn. Fylkesmannen i Nordland har i sin høringsuttalelse uttalt at søknaden er mangelfull på området om risiko for alvorlige ulykker eller katastrofer. SEAS har avklart med Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) at anlegget ikke er omfattet av storulykeforskriften da forbruk og lager av kjemikalier er svært lite. SEAS har også gjennomført risikogjennomgang etter mal fra DSBs veileder for forskrift om konsekvensutredninger og en «feasibility hazard». Konklusjonene fra analysene er at det ved katastrofal kollaps ikke er noen identifisert fare ut over selve anlegget, hvor det normalt ikke oppholder seg mennesker. Både kjeler og turbin har et utenpåliggende sikkerhetssystem som vil stenge ned systemene om det begynner å nærme seg farlige situasjoner, uavhengig av hva operatører og/eller styringssystemer forsøker å gjøre.

Siden anlegget ikke er omfattet av storulykeforskriften, og søker har gjennomført risikogjennomgang etter DSBs mal, taler dette etter vårt syn for at anlegget ikke kan få vesentlige virkninger på området om risiko for alvorlige ulykker og katastrofer. NVE mener de øvrige delene av søknaden med fagutredninger belyser de mulige virkningene av tiltaket i tilstrekkelig grad.

Konklusjon

Sørfold kommune og Fylkesmannen i Nordland er begge positive til tiltaket. NVE har avveid fordeler og ulemper knyttet til produksjon av kraft basert på spillvarme fra Elkem Salten Verk. Tiltaket er ventet å gi omtrent 270 GWh i årlig kraftproduksjon, og de negative konsekvensene av tiltaket er etter NVEs vurdering små eller ubetydelige. NVE mener fordelene ved tiltaket er klart større enn ulempene.

I medhold av energiloven § 3-1 gir NVE Salten Energigjenvinning tillatelse til produksjon av kraft basert på spillvarme fra Elkem Salten Verk i tråd med søknad av 11.10.2017. Det er ikke søkt om ekspropriasjonstillatelse.