

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 29.07.2022

Vår ref.: 202213418-14 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Vedtak om innsending av informasjon om produksjon og magasinifylling frem til juni 2023

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) ber vannkraftprodusenter i vedlagte mottakerliste, prisområdene NO1, NO2 og NO5 om å sende inn ukentlig rapportering om magasinifylling og produksjon frem til juni 2023. NVE ber Statnett om å informere kraftprodusentene om hvordan informasjonen skal rapporteres inn innen 4.8.2022, og om at NVE også får tilgang til informasjonen gjennom denne løsningen.

NVE ber videre Statnett om å oppsummere denne rapporteringen per prisområde i en egen rapport som vil gjøres offentlig tilgjengelig. Denne oppsummeringen skal oversendes NVE, med kopi til Olje- og energidepartementet (OED).

Sakens bakgrunn

NVE varslet i brev av 14.7.2022 vannkraftprodusenter i Sør-Norge med magasinkapasitet med betydning for forsynings sikkerheten vinteren og våren 2022/2023, om at vi ville vurdere å treffe vedtak om en rapporteringsordning for magasinifylling og produksjon fra magasiner frem til juni 2023. Formålet med rapporteringen er å gi en bedre oversikt over produksjonen av regulerbar kraft som grunnlag for å vurdere forsynings sikkerheten vinter- og vårperioden 2022 og 2023. Rapporteringen har også til hensikt å gi Statnett, NVE og OED grunnlag for løpende vurderinger av ytterligere tiltak.

Vi viser også til vår beskrivelse av kraftsituasjonen i varselet til vedtak om informasjon om tapping og magasinifylling av 14.7.2022.

Vedtak om innsending av informasjon om tapping og magasinifylling frem til juni 2023

NVE fatter følgende vedtak med hjemmel i energiloven § 10-1 første ledd og energilovforskriften § 9-3, jf. også kraftrasjoneringsforskriften § 5 første ledd, jf. § 11:



1. Statnett og kraftprodusentene i Sør-Norge med magasiner med betydning for forsynings sikkerheten vinteren og våren 2022/2023 pålegges fra 8.8.2022 til 1.6.2023 å etablere en midlertidig rapporteringsordning. Ordningen gjelder for alle vannkraftverk i prisområdene NO1, NO2 og NO5 med en installert effekt på 100 MW eller mer, og som i tillegg har en global magasinkapasitet på 100 GWh eller mer.
2. Selskapene skal rapportere etter vedlagte mal til Statnett med kopi til NVE om:
 - a. Vurdering og prognoser for magasinfyllingen fram til og med 1.6.2023.
 - b. Faktisk produksjon foregående uke med kommentarer om årsaker til produksjonen og anslag om produksjonsmengde som er besluttet av ulike årsaker.
 - c. Oversikt over produksjon som er nødvendig for å overholde konsesjonskrav tilknyttet magasinet eller vassdraget, for systemtjenester eller andre avtaler og forhold av betydning.
 - d. En egen rapport med oversikt over faktisk produksjon og fordeling av årsaker til produksjon fra 1.7.2022 til 31.7.2022 skal leveres innen 8.8.2022.
3. Frist for rapportering er hver mandag innen kl 24:00. Første rapport fra produsentene skal leveres mandag 8.8.2022. Ved første rapportering er det punktene b-d som kreves. Fra og med 17.8.2022 skal rapportene inneholde punktene a-c.
4. Statnett skal hver onsdag innen kl 14:00 levere til NVE, med kopi til OED, en kortfattet offentlig rapport med oversikt over samlet kjøring av magasiner fordelt på prisområder, og kommentere denne ut fra systemansvarligs perspektiv. Denne rapporten vil gjøres offentlig i forbindelse med NVEs ukentlige kraftsituasjonsrapport. Første rapport leveres 17.8.2022 og oppsummerer rapportering fra 1.7.2022 til og med 15.8.2022. Dette vil bli den første offentlige rapporten i rapporteringsordningen. Statnett skal også tirsdag kl 16.00 oversende NVE foreløpig utkast til rapport.
5. Statnett skal innen 4.8.2022 etablere en løsning for innrapportering og informere kraftprodusentene om hvordan og på hvilket format de skal rapportere inn informasjonen. Løsningen for innrapportering av informasjon må være i tråd med gjeldende regelverk for håndteringen av markedssensitiv informasjon.
6. NVE kan omgjøre eller trekke tilbake vedtaket om innsamling av data, herunder be om ytterligere informasjon eller informasjon fra andre aktører, dersom situasjonen endrer seg eller andre forhold medfører en endring i behov for informasjon.

Rettslig grunnlag

NVE er utpekt som rasjoneringsmyndighet etter energiloven¹ (enl.) § 6-2 annet ledd². Etter energilovforskriften³ § 6-2 tredje ledd bokstav a har NVE blant annet et ansvar for å «til enhver tid være informert om forhold som har betydning for vurderingen av

¹ Lov om produksjon, omforing, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. av 29. juni 1990 nr. 50

² Jf. delegeringsvedtak fra Olje- og energidepartementet gitt i forskrift av 31. oktober 2019 nr. 1455

³ Forskrift om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. av 7. juli 1990 nr. 959



kraftoppdekningen». Det samme følger av kraftrasjoneringsforskriften⁴ § 5. Etter energilovforskriften § 6-2 tredje ledd bokstav b skal NVE «analysere kraftsituasjonen og vurdere hvorvidt vilkårene for å iverksette eller terminere rasjonering er til stede.»

NVE kan etter energiloven § 10-1 første ledd og energilovforskriften § 9-3 gi de pålegg som er nødvendige for gjennomføring av bl.a. § 6-2 tredje ledd bokstav a og b, herunder be om å få informasjon utlevert som er nødvendig for å ivareta oppgavene som rasjoneringsmyndighet. Det følger videre av kraftrasjoneringsforskriften § 11 at de som er omfattet av forskriften, herunder kraftprodusenter, jf. forskriftens § 2, «skal medvirke og samarbeide slik at rasjoneringsmyndigheten kan utøve sine oppgaver på en samfunnsmessig rasjonell måte».

Innkommne uttalelser

NVE har mottatt uttalelser til varselet fra Statkraft Energi, Hydro Energi, Hafslund Eco Vannkraft, Eviny Fornybar, Akershus Energi Vannkraft, Otra Kraft og Aktieselskabet Saudefaldene, og har i tillegg fått innspill fra Statnett i møter. Videre har NVE hatt nærmere dialog med Statnett, Statkraft, Hafslund Eco og Agder Energi for å få klarhet i deres innspill på format og form på rapporteringen.

Hafslund Eco og Eviny kommenterer at de ser behovet for en slik ekstraordinær rapporteringsordning både ut fra den ekstraordinære energisituasjonen i Europa og for å få en bedre opplyst offentlig debatt.

Flere av selskapene kommenterer at det løpende gjøres prognoser og vurderinger og at dette kan deles med Statnett og NVE. Samtidig understreker de viktigheten av å sikre markedssensitiv informasjon, og at det er en forutsetning at alle involverte sørger for tilstrekkelig beskyttelse av dataene. Hydro Energi og Hafslund Eco foreslår at man benytter et eksisterende system for utveksling av markedssensitiv data, og Hydro Energi mener man helst bør benytte en løsning med to-faktorautorisering. Eviny forutsetter også at markedssensitiv informasjon blir behandlet etter beste standard.

NVE ba i varselet særlig om innspill på hvilke kriterier som burde ligge til grunn for å inkludere magasin eller kraftverk i ordningen. Dette har også flere kommet med innspill på. Agder Energi, Hydro Energi og Statkraft Energi foreslår at rapporteringen bør gjelde for de magasinene med størst lagringsevne. Agder Energi foreslår en terskelverdi på 100 GWh, mens Statkraft foreslår magasiner med en lagringskapasitet på over 100 GWh, og som kan lagre alt tilsig frem mot tappesesongen (1. november). Statkraft mener også at man bør rapportere på produksjon i kraftverk som er første tappepunkt fra et rapporteringspliktig magasin, eller der tilsiget kan pumpes opp i et magasin. Videre mener Akershus Energi og Saudefaldene at det bør fokuseres på magasin med høy reguleringsevne. Hafslund Eco kommenterer at det er den totale produksjonskapasiteten magasinene gir, som gir forsyningssikkerheten i ett område, og at man trenger tilstrekkelig kapasitet i mange magasin for å ha sikker forsyning til våren. Eviny mener en aggregert rapportering per

⁴ Forskrift om kraftrasjonering, av 17. desember 2001 nr. 1421



selskap vil gi et godt nok bilde til vurdering av forsyningssikkerhet, da de mener en mer detaljert rapportering ikke vil tilføre vurderingsgrunnlaget noe.

Flere selskaper kommenterer at rapporteringen av forventet fremtidig magasinifylling bør skje med ukesoppløsning, da dette er oppløsningen som brukes i deres analyser. Videre kan man enkelt rapportere både forventningsverdi og prosentiler om det er ønskelig. Agder Energi kommenterer at man bør rapportere prosentiler i tillegg til medianverdi for å få et godt bilde av forsyningssikkerheten, da man får med både tørrår og våte år i en slik fremstilling.

Hafslund Eco og Akershus Energi kommenterer at det er ønskelig at rapporteringen legges til rette for størst mulig grad av automatisering. Videre kommenterer Hafslund Eco og Agder Energi at et leveringstidspunkt på onsdager etter kl 12 og kl 15, vil gi best muligheter for selskapene for å levere kvalitetssikrede oppdaterte prognoser. Statnett har også kommentert at det er behov for å ha noe tid for å kunne sammenstille informasjonen og særlig kommentarer. Videre mener Statnett at et rapporteringsformat der man kan automatisere mest mulig av sammenstillingen vil være mest effektivt for å kunne levere oppsummeringsrapporten så raskt som mulig. Statnett har også bedt om at de får noe ekstra tid til å sammenstille informasjon i første rapporteringsuke, både av hensyn til å etablere et system for å sammenstille informasjonen og for å sørge for at rapporten ikke inneholder markedssensitiv informasjon.

Flere selskaper tar opp problemstillinger rundt deleide kraftverk. Agder Energi og Otra Kraft mener deleiere som beslutter tapping/produksjon bør rapportere magasinprognoser og produksjon for sine andeler av produksjonen/tappingen. Hafslund Eco mener det er mest praktisk at operatør av felleseide anlegg også står for rapporteringen. Akershus Energi mener brukseierforening eller kraftprodusenter med ansvar for og kunnskap om tapping bør stå for samlet rapportering.

NVEs vurdering og konklusjon

For at NVE som rasjoneringsmyndighet, og Statnett som systemansvarlig, skal kunne ivareta sitt ansvar på en mest mulig effektiv måte, er det nødvendig å ha tilgang til informasjon fra de kraftprodusentene som er av sentral betydning for kraftsituasjonen. Dette vil bidra til at hensiktsmessige tiltak kan iverksettes fortløpende, slik at situasjonen håndteres på best mulig måte. På bakgrunn av kraftsituasjonen i Sør-Norge, mener NVE at det er behov for å følge situasjonen tettere for å kunne vurdere nødvendigheten av ytterligere tiltak. Informasjon om kraftproduksjonen fra vannkraftverk med magasiner i prisområdene i NO1, NO2 og NO5 har betydning for kraftoppdekningen (forsyningssikkerheten), vil møte dette behovet.

For at Statnett skal kunne bruke informasjonen til å lage en kortfattet oppsummering med samlet produksjon og vurdering av fremtidig magasinifylling, er det sentralt at alle produsentene bruker de samme kriteriene for utvalg av magasiner og kraftverk, og at de rapporterer på samme format. NVE har laget en mal som viser hvilken informasjon som skal rapporteres av selskapene. Malen er en del av vedtaket, se vedlegg 1. NVE har også



laget kriterier for å bestemme hvilke kraftverk og magasiner som er omfattet av rapporteringen. Informasjon skal rapporteres inn på en trygg måte som Statnett vil definere. Selskapene skal rapportere inn informasjonen til Statnett, og NVE vil også få tilgang til dataene gjennom samme system. For å sikre at rapporteringssystemet fungerer etter sin hensikt, og at Statnett klarer å sammenstille denne slik at den kan være offentlig tilgjengelig, vil fristen for den første offentlige rapporten fra Statnett være 17.8.2022.

Informasjonen som samles inn vil være markedssensitiv. Det betyr at

- Markedssensitiv informasjon i kraftprodusentenes rapporter vil skjermes fra offentlighet.
- Den offentlige rapporten som Statnett skal sende NVE ikke skal inneholde informasjon som er egnet til å identifisere enkeltaktørers atferd.
- Løsningen for innrapportering av informasjon må være i tråd med gjeldende regelverk for håndteringen av markedssensitiv informasjon.
- De som skal håndtere informasjonen må være informert om sine plikter og ansvar for at opplysningene blir behandlet i tråd med gjeldende regelverk.

Basert på den kunnskapen NVE har i dag, mener vi det er tilstrekkelig at kraftprodusentene rapporterer om samlet kjøring av de utvalgte magasinene og kraftverkene per elspotområde slik situasjonen er nå. Videre mener vi det er tilstrekkelig å få prognosert total magasinifylling for uke 43 i 2022 og uke 17 i 2023, men at det per nå ikke er behov for detaljerte prognoser for hvert magasin for hver uke fremover. For å gi Statnett, NVE og OED et godt grunnlag for å gjøre løpende vurderinger av om det er nødvendig med ytterligere tiltak, vil vi i rapporteringsmalen også be om egne vurderinger og risikobetraktninger for fremtidig produksjon og magasinifylling i form av tekst. I tillegg til dette bes selskapene om å rapportere produksjonen fra foregående uke og anslagsvis hvordan denne fordeler seg på ulike forhåndsdefinerte årsaker. Det vil også bli bedt om en vurdering av forrige ukes produksjon i form av tekst.

NVE forventer at det vil oppstå behov for å gjøre endringer på informasjonen som innhentes. Dette kan både være format, omfang og utvalgskriterier for kraftverk og magasiner. Dette er noe NVE løpende vil vurdere behovet for. Det tas sikte på å gjøre en evaluering av innrapporteringsordningen etter én måned. Vi kan på et senere tidspunkt utvide eller endre rapporteringsplikten til å være en mer detaljert rapportering per magasin eller kraftverk dersom det blir behov for mer detaljert informasjon. Vi kan på et senere tidspunkt justere og endre kriteriene som skal ligge til grunn for utvalget av kraftverk og magasiner som skal inngå i ordningen.

NVE publiserer hver onsdag magasinstatistikk og kraftsituasjon for foregående uke. Det er hensiktsmessig at informasjon som kommer frem i denne ekstraordinære rapporteringen også blir tilgjengelig på samme tidspunkt. Statnett må derfor levere sin oppsummerte sammenstilling innen onsdag kl 14:00. For å sikre god dialog bes Statnett sende en foreløpig rapport til NVE innen tirsdager kl 16:00. Tidspunkt for rapportering fra produsentene til Statnett settes til mandag kl 24:00. Ut fra innspill fra kraftselskapene, vil dette medføre at magasinprognosene ikke er ferdig oppdaterte for inneværende uke. I



mange tilfeller vil det være disse prognosene selskapene har brukt i beslutningene om den produksjonen som samles inn, og dette vil gjøre at informasjonen blir mer konsistent. NVE mener også det er viktigere å få inn oversikten av produksjon fra foregående uke sammen med kraftsituasjonen for foregående uke enn at magasinprognosene er klare for inneværende uke.

NVE har vurdert to ulike tilnærminger for å sette kriterier for hvilke magasiner og kraftverk som skal inngå i rapporteringsordningen. Den ene tilnærmingen er å velge ut de største magasinene med høy reguleringsevne og hvilken produksjon som kommer fra tapping av disse. I dagens situasjon er det disponeringen av disse magasinene som har mest å si for forsynings sikkerheten i den perioden rapporteringsordningen gjelder for. Denne tilnærmingen er samme tilnærming som Statkraft Energi, Hydro, Akershus Energi, Saudefaldene og Agder Energi foreslår. En annen tilnærming vi har vurdert tar høyde for Hafslund Eco og Eviny sine kommentarer om at det er total produksjonskapasitet og lagring tilknyttet viktige kraftverk som gir grunnlaget for den totale forsynings sikkerheten.

NVE har valgt å sette kriterier ut fra produksjon og lagring tilknyttet viktige kraftverk. Ulempen med denne tilnærmingen er at vi samler informasjon fra enkelte kraftverk, som på dette tidspunktet har begrenset betydning for forsynings sikkerheten. NVE mener at dette veies opp ved at kraftprodusentene blir bedt om å anslå årsaken til kraftproduksjonen de rapporterer inn. I tillegg vil de bli bedt om å kommentere årsaken til kraftproduksjonen i det enkelte kraftverk, som vi bidrar med informasjon om hvilke kraftverk som er viktige for forsynings sikkerheten.

I en eventuell situasjon med liten samlet fyllingsgrad i Sør-Norge kan det også bli behov for nok vann i flere magasiner, enn de magasinene hvor det å spare vann nå vil påvirke magasinutfyllingen i tappesesongen 2022/2023. NVE mener derfor at det er nyttig at rapporteringsordningen omfatter flere magasiner, slik at man er rustet til en eventuell situasjon med en enda mer anstrengt kraftsituasjon enn vi har nå.

Rapporteringen skal omfatte alle kraftverk som fyller alle disse kriteriene:

- Kraftverket har en global magasin kapasitet på 100 GWh eller mer. Med global magasin kapasitet menes summen av magasin kapasiteten i alle oppstrøms magasiner multiplisert med kraftverkets lokale energiekvivalent. Energiekvivalenten i NVEs vannkraftdatabase skal legges til grunn.
- Kraftverket har en ytelse på 100 MW eller mer. Oppgitt effekt i NVEs vannkraftdatabase skal legges til grunn.
- Kraftverket leverer kraft i det sørlige Norge, definert som prisområdene NO1, NO2 og NO5.

For kraftverk med flere eiere skal eier eller operatør rapportere for den produksjonen og den magasin kapasiteten som de tar beslutning om. I tilfeller hvor dette ikke enkelt kan



gjennomføres, eller eierne vurderer dette som lite hensiktsmessig, kan man etter avklaring med Statnett, avvike fra dette.

Det bør tilstrebes at selskapet som leverer produksjonstall også leverer vurdering og prognoser for magasinutfyllingen for gjeldene kraftverk. I tilfeller hvor dette ikke enkelt kan gjennomføres, eller eierne vurderer dette som lite hensiktsmessig, kan man etter avklaring med Statnett, avvike fra dette.

Med hilsen

Kjetil Lund
Vassdrags- og energidirektør

Inga Nordberg
direktør

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

Godkjent av Inga Katrine Nordberg
Direktør



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	<p>Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket.</p> <p>Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket</p>
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	<p>Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.</p>
Hva skal med i klagen?	<p>Klagen bør være skriftlig. I klagen må du:</p> <ul style="list-style-type: none">• Skrive hvilket vedtak du klager på.• Skrive hvilket resultat du ønsker.• Opplyse om du klager innenfor fristen.• Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. <p>I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.</p>
Du kan få se dokumentene i saken	<p>Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.</p>
Vilkår for å gå til domstolene	<p>Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av OED som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.</p>
Sakskostnader	<p>Dersom NVE eller OED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.</p>
Hvem kan klage på vedtaket?	<p>Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.</p>
Hvor skal du sende klagen?	<p>Du må adressere klagen til Olje- og energidepartementet (OED), men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no.</p> <p>NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til OED.</p>

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.

**Mottakerliste:**

HYDRO ENERGI AS
GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS
FINNDØLA KRAFTVERK DA
SKAFSÅ KRAFTVERK ANS
ARENDALS FOSSEKOMPANI ASA
SIRA KVINA KRAFTSELSKAP
OTRA KRAFT DA
VOSS ENERGI PRODUKSJON AS
STATNETT SF
Aktieselskabet Saudefaldene
EVINY FORNYBAR AS
SFE PRODUKSJON AS
SKAGERAK KRAFT AS
AGDER ENERGI VANNKRAFT AS
SKIEN KRAFTPRODUKSJON AS
STATKRAFT ENERGI AS
GLOMMA KRAFTPRODUKSJON AS
ØSTFOLD ENERGI AS
NORSJØKRAFT AS
SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS
HAFSLUND ECO VANNKRAFT AS
LYSE KRAFT DA

Kopimottakerliste:

Hydro Energi - Produksjonsplanlegging Oslo
Olje- og energidepartementet