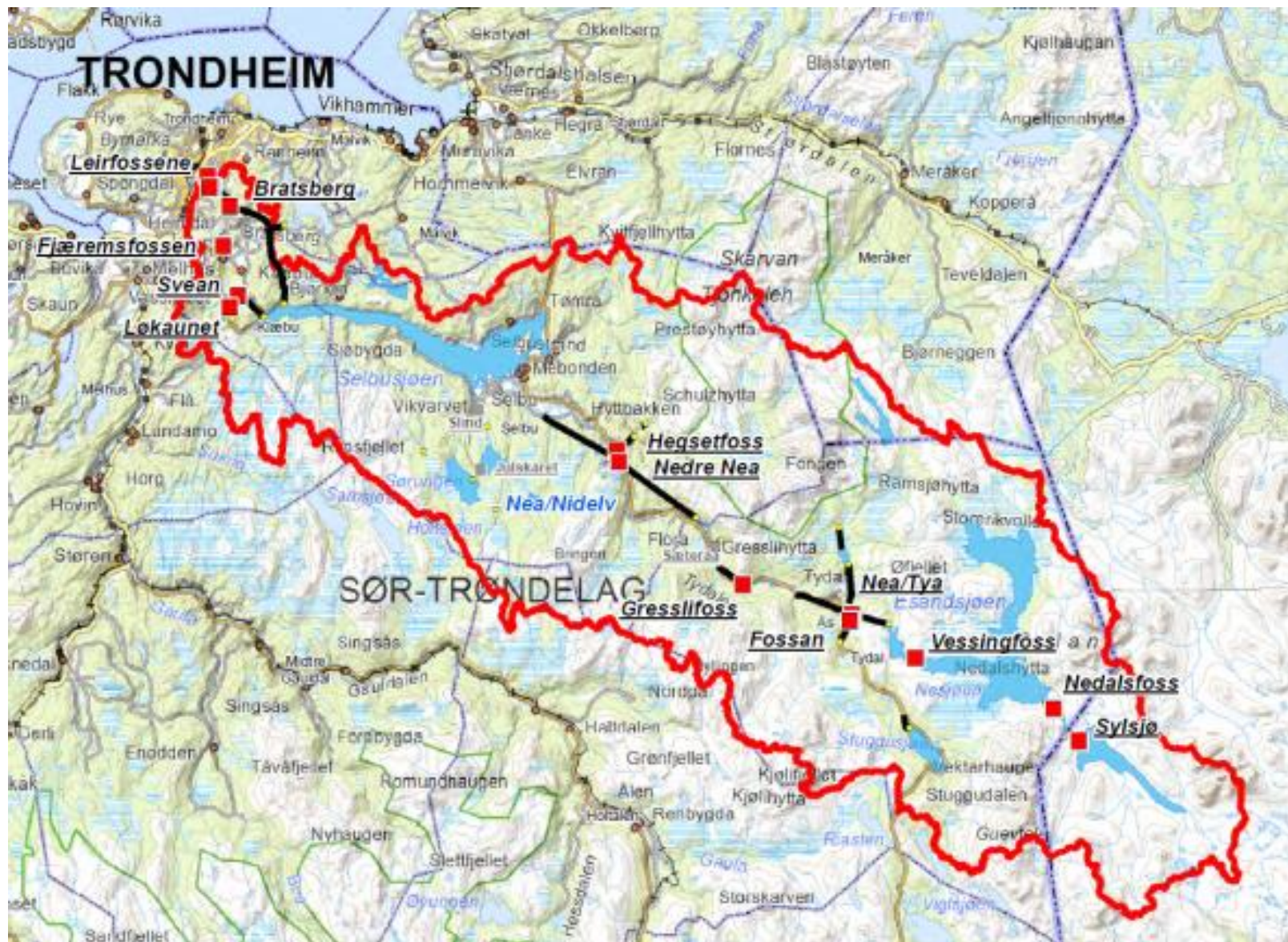




Vilkårsrevisjoner i Statkraft

ANDREAS SYLTE / ARNE ANDERS
SANDNES
FOLKEMØTE TYDAL, 22.09.2021

Kraftverksgruppe Trondheim



Ansvar for drift og vedlikehold av vannkraftanlegg og tiltak i reguleringsområdet i Nea-Nidelv vassdraget

- 17 kraftverk
- 24 turbiner
- 657 MW
- 2.700 GWh/år
- Oppmøtesteder i Trondheim og Tydal

Konsesjoner i Nea – lang historikk



1940-1950

1942/1947: Essandsjø m/ending
1944/1947: Stugusjø m/ending¹⁾
1948: Sylsjø

1960-1970

1961: Hegsetdam – Hegsetfoss
1962/1965: Tya
1965: Ytterligere reg - senking Stugusjø
1968: Nea - Nesjøen dam²⁾
1968: Løddølja overfring
1966/1968: Gresslifoss krv m planending³⁾
1968: Gresslidammen

1980-1990

1985: Nedre Nea og overføring
Rotla og Krossåa
1968: Hegsetbjørga nytt man regl
1988: Nedre Nea Krossåa
planending⁴⁾

1950-1960

1954/1956: Vessingsjø/Sellisjø
m/planending Vessingsjø
1959: Bjørga magasinet

1970-1980

1971: Nesjødam rev man regl

2000-2020

2003: Nesjøen def Normaltilløp
2010: Prøveoppsett rørturbin Hegset
2018: Nesjøen - fortolkning

1) Vannstand i Suesjøen skal om sommeren og frem til 1. septemere såvidt mulig ikke overskride kote 606

2) Ytterligere regulering av Nesjøen og Essandsjøen – ett magasin – Nesjøen

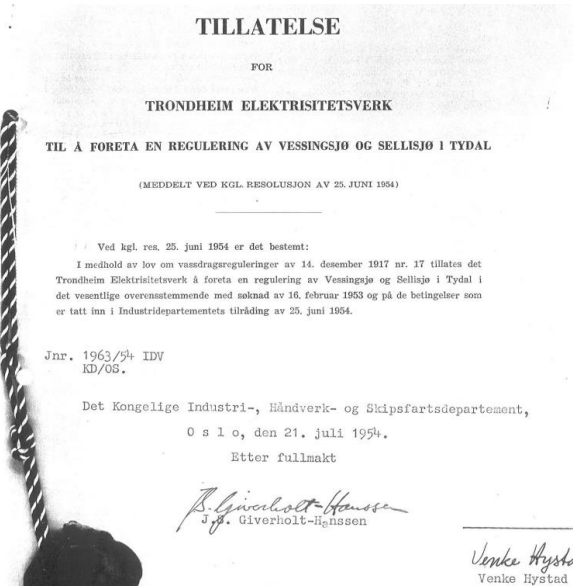
3) Oppdemningsgrense fra kote 288 til 289

4) 25.mai 1988 Minstevannføring Krossåa, prøveperiode

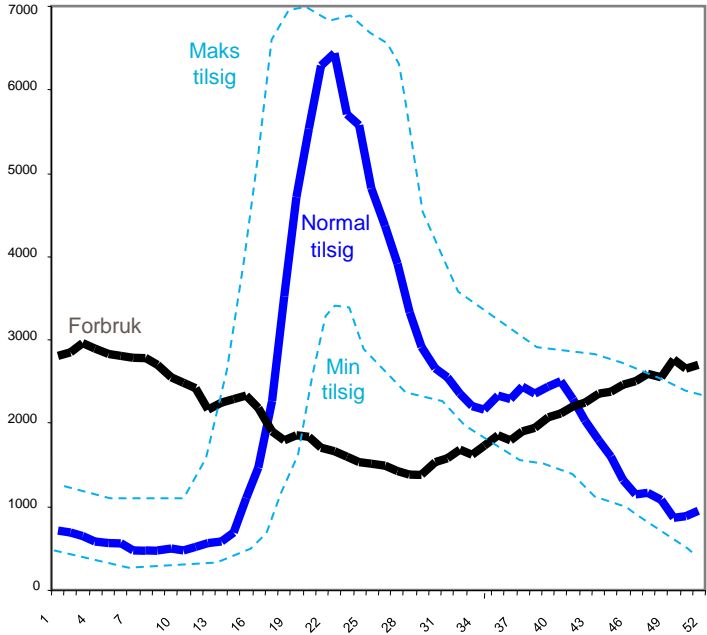
5) NVE utdyper sin tolkning av reglementet som følge av Statkrafts utdyping (HRV: 729 og LRV: 706)

Kjennetegn ved den norske vannkraften

Evigvarende, og store investeringer



Fleksibel og flomdempende



Store naturinngrep, og klimavennlig



Kraftsystemet er bygget gjennom over 100 år



Perspektivene endrer seg på 100 år



Perspektiver framover

Vi får mer uregulerbar kraft

Ivareta vannkraftens reguleringssevne



Vi får mer ekstremvær

Opprettholde vannmagasinenes flomdempende evne



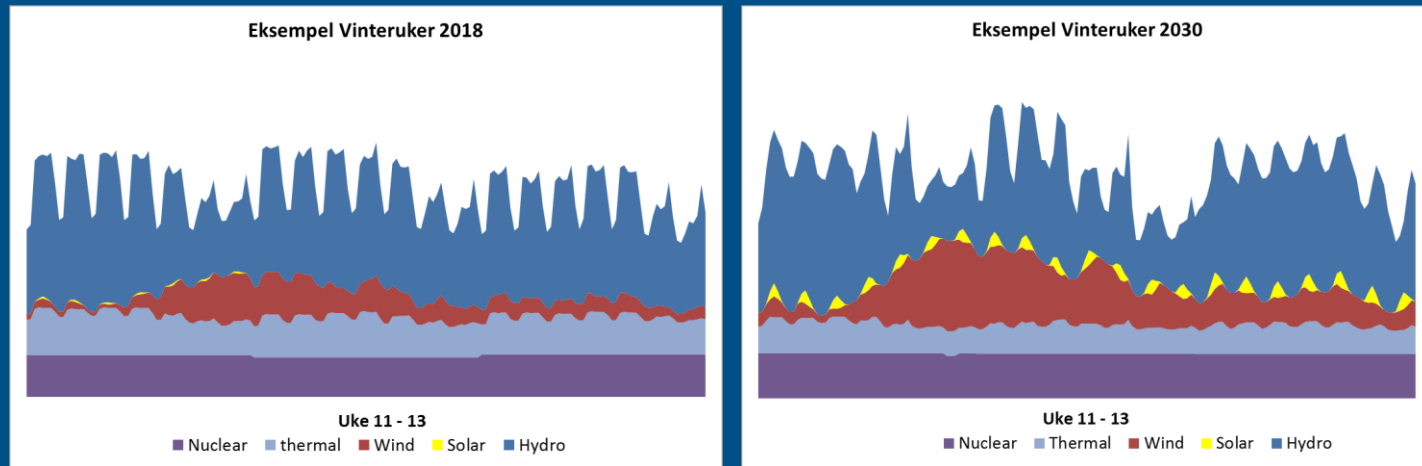
Vi får økende kraftetterspørsel

Bevare vannkraftens kraftproduksjon



Samlede nasjonale konsekvenser for kraftsystemet må hensyntas

Kraftsystemet er i endring, vannkraften leverer også framtidens fleksibilitet



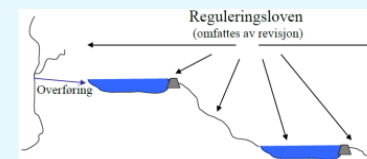
Sum-effekt analyser viser*:

- *Konsekvensene for kraftsystemet er større når vi analyserer* disse samlet enn hver for seg*
- *Tap av 2 - 6,5 TWh regulerbar fornybar kraft, 4 TWh i et snittår.*
- *Snittprisen og prissvingningene over døgnet øker*
- *Kraftsystemets robusthet reduseres*

* Samtidig simuleringer av NVE og Miljødirektoratets prioriteringsrapport 49/2013.

Kort om vilkårsrevisjoner

Konsesjon gitt ved kgl.ress



Vassdragsreguleringsloven

- Overføring og regulering av vann
- Høyeste og Laveste regulerte vannstand (HRV og LRV)
- Evigvarende

Vilkår i en konsesjon, kan revideres



Minstevannføring
(MVF)



Magasinrestriksjoner
Disponering mellom
HRV og LRV



Standard
naturforvaltningsvilkår



Kort om vilkårsrevisjoner

Formålet

*“Hovedformålet med en revisjon av vilkår vil være muligheten for å **bedre miljøforholdene i regulerte vassdrag.***

Dette må avveies mot formålet med konsesjonen, som er kraftproduksjon.

OED veileder

Tiltak

Fysiske tiltak

- Habitattiltak
- Fiskepassasjer
- Fiskeutsetting
- Tiltak for plante og dyresamfunn
- Friluftsliv

Minstevannføring
Driftsvannføring
Gradvis nedkjøring
Magasinrestriksjoner

Konsekvens

- Lavere kostnad
- Ikke produksjons- eller fleksibilitetstap

- Høy kostnad
- Produksjonstap
- Redusert fleksibilitet
- Flomdemping

Utenfor

- Konsesjon
- Utredninger for å påvise skader/forbedringsbehov
- Privatrettslige forhold

Kort om vilkårsrevisjoner – forhold til vannplaner

Følger av vassdragsreguleringsloven – 30 års intervall

- *Hovedformålet med en revisjon vil være å bedre miljøforholdene i tidligere regulerte vassdrag.*
- *Dette må avveies mot formålet med konsesjonen, som er kraftproduksjon.*

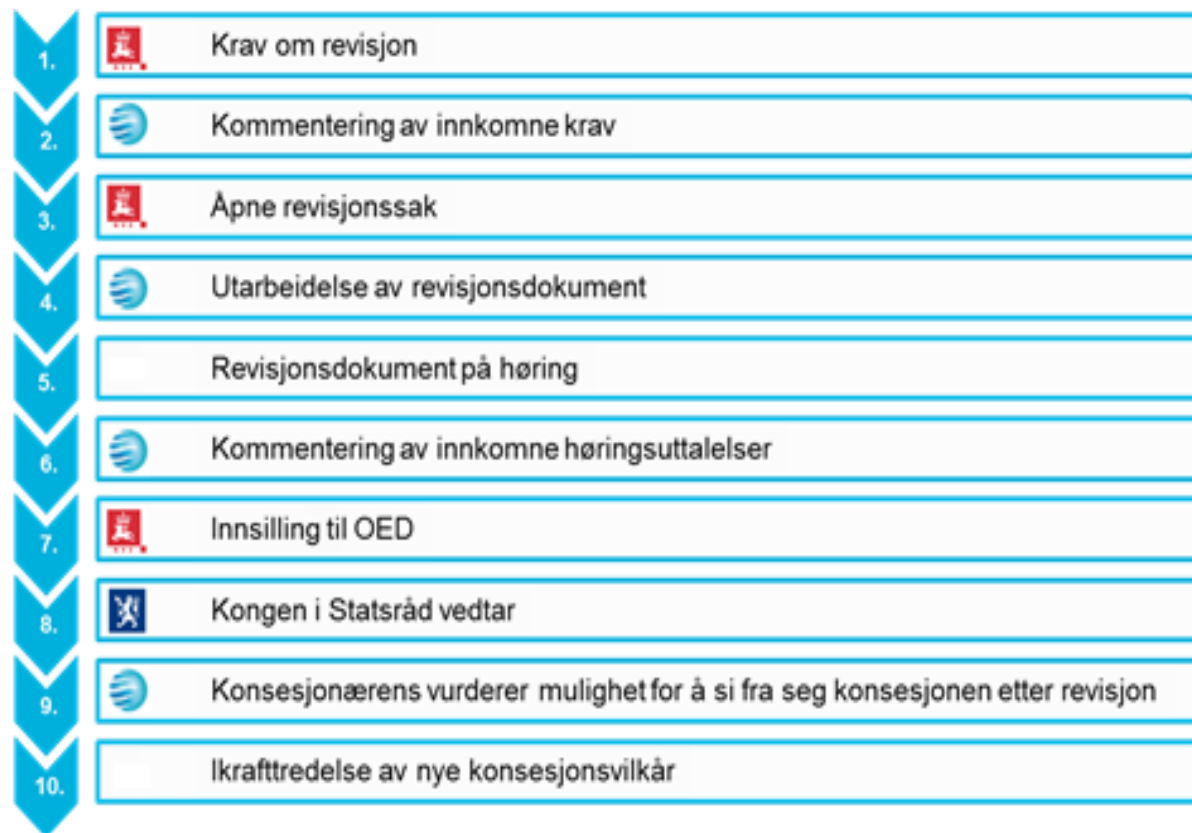
Vilkårsrevisjoner favner videre enn vanddirektivet



	Vilkårsrevisjoner	Vanddirektivet
Økologi	✓	Kun i vann
Friluftsliv /turisme	✓	-
Estetikk og landskap	✓	-

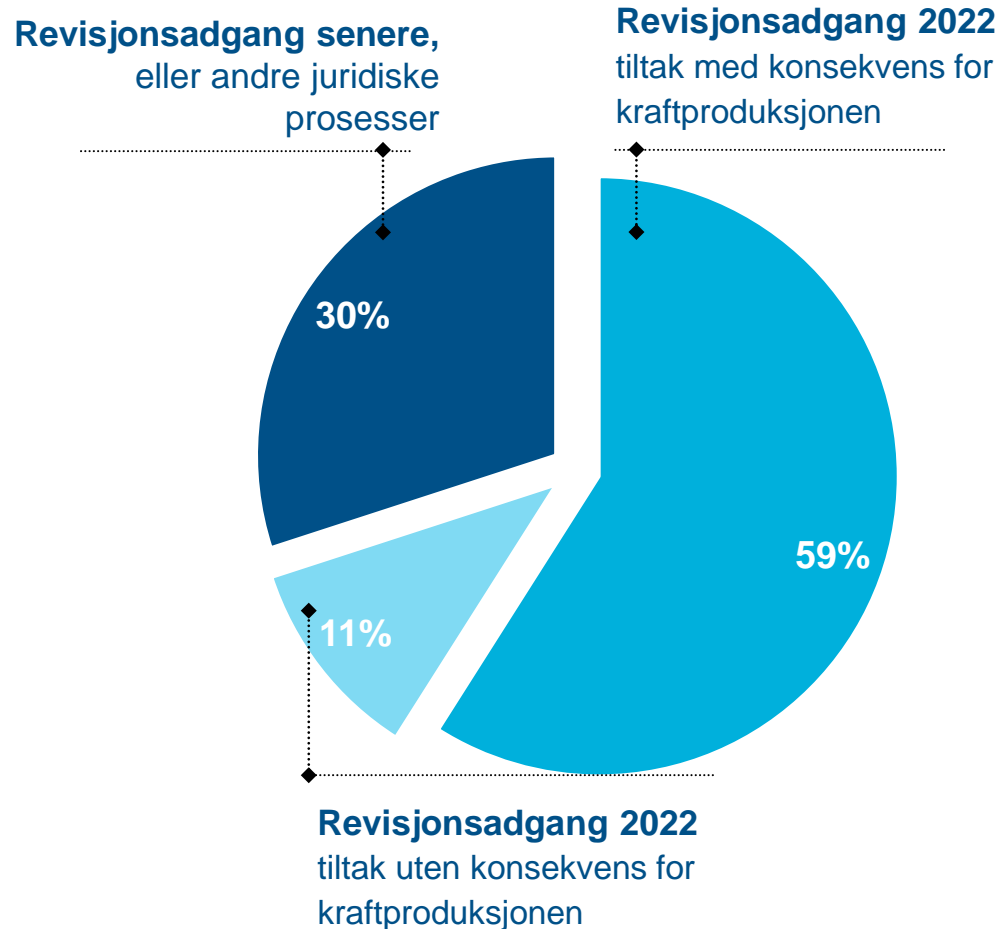
Vilkårsrevisjoner - prosess

- NVE driver prosessen
- Avgjøres til slutt av Kongen i statsråd

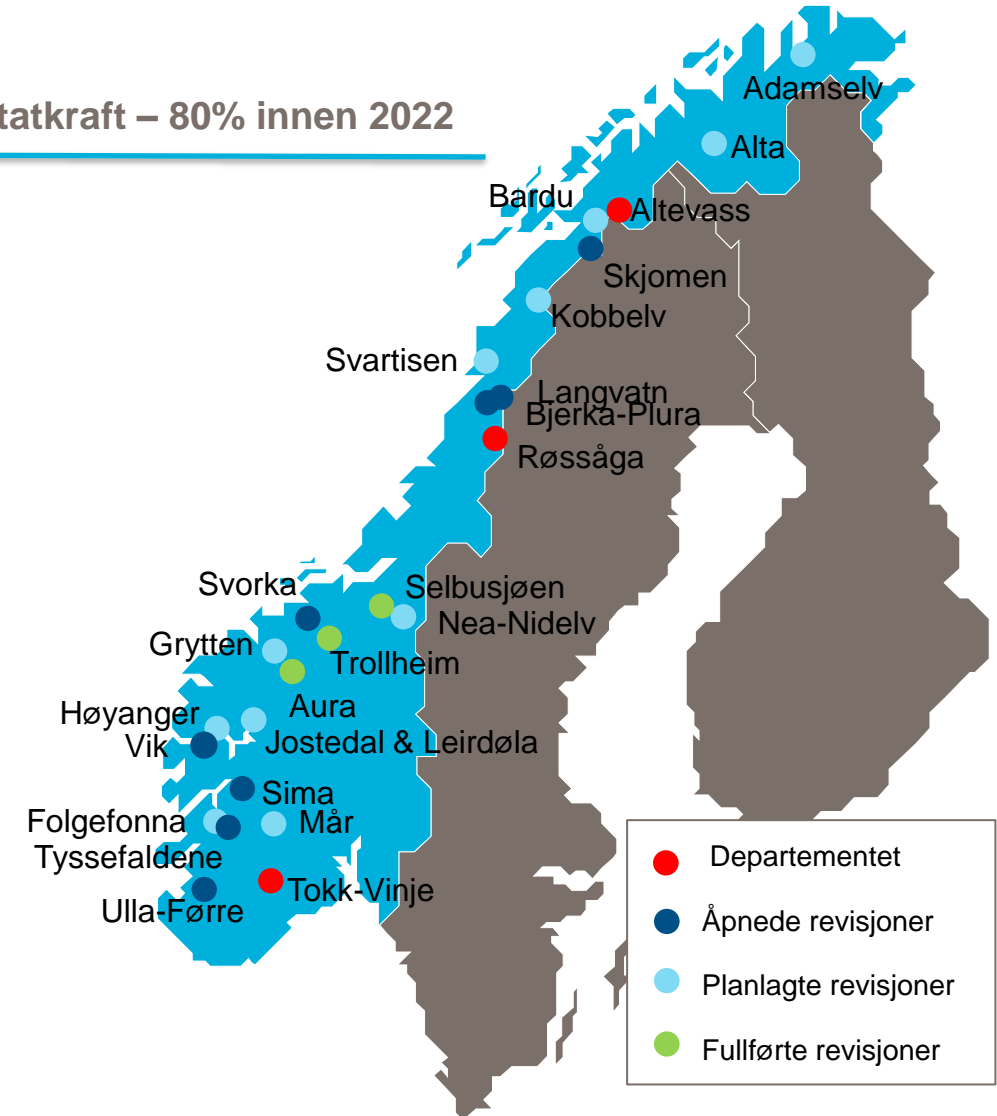


70% av all norsk vannkraftproduksjon har revisjonsadgang før 2022

Norge – 70% innen 2022



Statkraft – 80% innen 2022



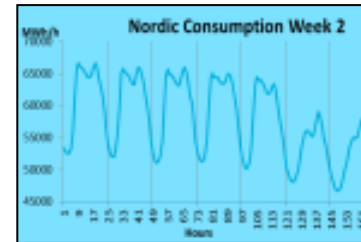
Mange hensyn skal avveies



Lokale hensyn

- Miljøforbedringer:
naturmangfold, friluftsliv og turisme

Nasjonale prioriteringer miljø



Nasjonale og internasjonale hensyn

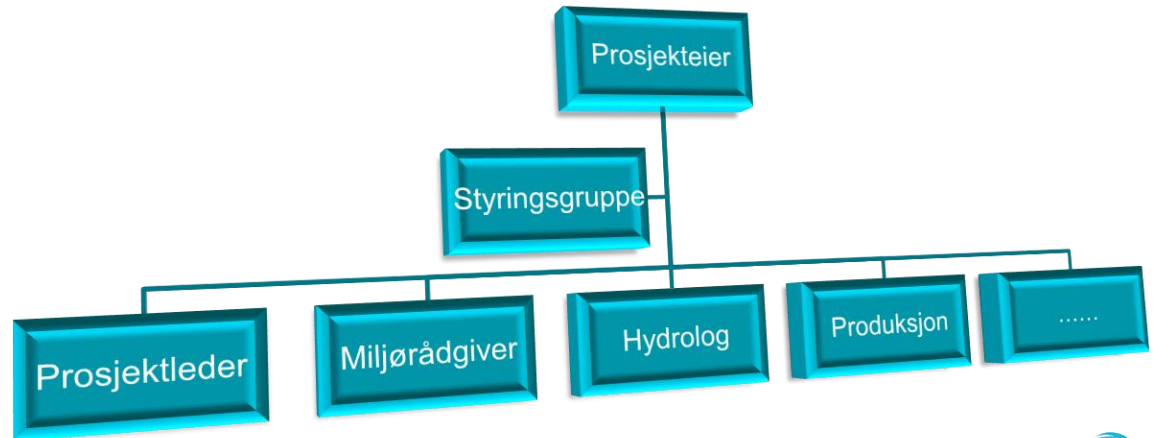
- Tapt fornybar kraftproduksjon
- Redusert fleksibilitet
- Redusert flomdempingsevne
- Klimamål



**Myndighetene gjør
samfunnsøkonomisk
avveining**

Revisjoner i Statkraft - organisering

- Statkraft en stor aktør med reguleringer over hele landet
 - Opptre konsistent og etterrettelig
 - Utnytte kompetanse og overføringsverdi revisjonsprosjekter imellom
- Revisjonsprosjekter i Statkraft eies og gjennomføres lokalt – ledes og koordineres sentralt



Statkrafts rolle

- Statkraft stiller seg positive til miljøforbedringer der nytten overstiger kostnadene for samfunnet, viktige momenter:
 - kraftproduksjon
 - fleksibilitet og regulerbarhet
 - magasinenes flomdempingsevne
- Faktabasert kunnskap skal være grunnlaget for beslutning
- Samlede nasjonale konsekvenser må hensyntas
- Vår rolle er å bidra med fakta og utredninger slik at forvaltningen har godt beslutningsgrunnlag
- Potensial for miljøforbedringer også vha fysiske tiltak



Dialog og «suksesskriterier»

- Statkraft stiller med fagekspertise og vil være tydelig part i revisjonsprosesser
- Råd for en god prosess:
 - Forventningsstyring
 - Tydelige krav
 - Prioritering
- Vi ønsker en åpen dialog med kommunene
 - Kunnskapsdeling
 - Informasjon om prosess og status





Takk for oppmerksomheten

Kontakt:

Andreas Sylte

Kraftverksjef, Produksjon Region Midt

andreas.sylte@statkraft.com

Mobil: +47 958 77 791

Statkraft Energi AS

Amundsdalvegen 805, 7036 Trondheim

Arne Anders Sandnes

Prosjektleder, Konesjon og miljøforvaltning

ArneAnders.Sandnes@statkraft.com

Mobil: +47 950 44 758

Statkraft Energi AS

Lilleakerveien 6, Pb 200 Lilleaker, 0216 Oslo



Statkraft

statkraft.no