



## DET KONGELIGE ENERGIDEPARTEMENT

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091 Majorstuen  
0301 OSLO

Deres ref

Vår ref

Dato

24/2413-

5.februar 2025

### Tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat for 2025

#### Innhold

1. Innledning .....	2
2. Viktige utfordringer fremover .....	2
3. Mål, styringsparametere og prioriterte oppgaver .....	3
4. Andre føringer for 2025 .....	6
5. Budsjettildeling og fullmakter .....	8
6. Rapportering og møter .....	12
7. Tildeling .....	13

Vedlegg 1: Rapporterings- og styringskalender for 2025

Postadresse  
0033 Oslo  
postmottak@ed.dep.no

Kontoradresse  
Akersgata 59

Telefon  
22 24 90 90  
Org.nr.  
977 161 630

Avdeling  
Energi- og  
vannressursavdelingen

## 1. Innledning

Det vises til Stortingets behandling av Prop. 1 S (2024-2025) for Energidepartementet, jf. Innst. 9 S (2024-2025) fra energi- og miljøkomiteen og Innst. 3 S (2024-2025) fra finanskomiteen, vedtatt 19. desember 2024 og 13. desember 2024.

Energidepartementet har på dette grunnlag utarbeidet tildelingsbrev som gir de økonomiske rammene for Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) i 2025 og som angir mål, styringsparametere og rapporteringskrav.

Sammen med tildelingsbrevet legger hovedinstruks rammene for NVEs virksomhet 2025. Det følger av dette at det er oppgaver som skal utføres av direktoratet i 2025, som ikke er eksplisitt omtalt i tildelingsbrevet.

Saker som det ikke er tatt høyde for ved årets begynnelse kan komme til å få stor oppmerksomhet og kreve bistand fra NVE. NVE må derfor kunne omprioritere og påta seg nye oppgaver på kort varsel.

Videre vises det til supplerende tildelingsbrev til Reguleringsmyndigheten for energi for 2025.

## 2. Viktige utfordringer fremover

### *Bidra til en helhetlig og miljøvennlig forvaltning av vassdragene*

NVE skal ha oversikt over hydrologi og vannressurser i Norge og hvordan klimaendringer påvirker disse. NVE skal sikre samfunnsmessig forsvarlig bruk og forvaltning av vassdrag og grunnvann. NVE skal veie interessene for miljø og brukere mot hverandre når nye tiltak og endringer i eksisterende tiltak i vassdragene blir behandlet. NVE skal påse at miljø- og sikkerhetskrav som blir stilt til nye og eksisterende vassdragsanlegg, blir oppfylt, og bidra til en god forvaltning av vassdragsvernet.

### *Fremme samfunnsøkonomisk effektiv produksjon, overføring og bruk av energi*

NVE skal prioritere behandling av konsesjonssøknader til nett og til produksjon som bidrar til betydelig økt kraftproduksjon eller til fleksibilitet i kraftsystemet. Videre skal NVE bidra til å følge opp regjeringens kraft- og industriløft for Finnmark. NVE skal bidra i arbeidet med å følge opp regjeringens handlingsplan for energieffektivisering, arbeide for et effektivt og fleksibelt energisystem og støtte regjeringens satsing på vindkraft til havs. NVE skal påse at kravene til utbygging og drift av anlegg for produksjon og overføring av energi blir fulgt opp. Videre skal NVE ha god oversikt over de relevante utviklingstrekkene i det europeiske energisystemet og regelverksutviklingen i EU og hvordan utviklingen påvirker Norge.

### *Fremme en sikker kraftforsyning*

NVE skal overvåke og analysere utviklingen i kraft- og effektbalansene på kort og lang sikt. NVE skal ha god oversikt over kraftsituasjonen i de ulike regionene og være forberedt på mulige anstrengte kraftsituasjoner. NVE skal videre påse at sikkerheten og beredskapen i kraftforsyningen er god, gitt risiko som følge av klimaendringer, digitalisering og et nytt sikkerhetspolitisk bilde, og at kravene til sikkerhet og beredskap blir fulgt opp.

### *Bedre evnen til å håndtere flom- og skredrisiko i et klima i endring*

Regjeringens politikk for forebygging av flom- og skredskader er lagt fram i Meld. St. 27 (2023-2024) *Tryggare framtid – førebudd på flaum og skred*. NVE skal støtte departementet i arbeidet med å følge opp meldingen. NVE skal også bistå kommunene og samfunnet ellers med å forebygge skader fra flom, skred og overvann. NVE skal legge en risikobasert tilnærming til grunn, og prioritere innsats og tiltak ut fra kost-nytte-vurderinger.

## **3. Mål, styringsparametere og prioriterte oppgaver**

NVE skal i 2025 bidra til å nå fire hovedmål, inkludert et antall nærmere spesifiserte delmål.

### **3.1 Hovedmål 1: Bidra til en helhetlig og miljøvennlig forvaltning av vassdragene**

<b>Delmål</b>
1. Ha god oversikt over hydrologi og vannressurser i Norge, og gjøre hydrologiske data og analyser lett tilgjengelige.
2. Ha god kunnskap om konsekvensene inngrep, andre fysiske påvirkninger og klimaendringer har for vannressurser og miljø.
3. Avveie interessene for miljø og brukere mot hverandre når nye tiltak og endringer i eksisterende tiltak behandles.
4. Påse at krav til miljø og sikkerhet til nye og bestående vassdragsanlegg følges.
5. Bidra til en god forvaltning av vassdragsvernet.
6. Bidra til gjennomføring av vannforskriften med særlig hensyn til vannkraftproduksjon og en sikker energiforsyning.
7. Bidra til å ta vare på og formidle sektorens kulturmiljø og norsk vassdrags- og energihistorie.

#### **3.1.1 Styringsparametere**

For alle delmål skal det gis en beskrivelse av de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. I tillegg skal det under:

- delmål 3 beskrives hvordan miljø- og brukerinteresser blir avveid og synliggjort på en systematisk måte.
- delmål 4 gis en oversikt over gjennomførte tilsyn og hovedfunn.
- delmål 6 beskrives hvordan NVE har bidratt til at forvaltningsplanene er fulgt opp, jf. punkt 3.1.2.

#### **3.1.2 Særskilte oppgaver i 2025**

Revisjon av eldre reguleringskonsesjoner med særlig vekt på at miljømål i vannforvaltningsplanene skal oppnås innenfor fastsatte tidsfrister.

### 3.2 Hovedmål 2: Fremme en samfunnsøkonomisk effektiv produksjon, overføring og bruk av energi

Delmål
1. Ha god kunnskap om ressursgrunnlag, utvikling i kostnader, lønnsomhet og miljøeffekter for aktuelle energiteknologier.
2. Ha god kunnskap om kostnader, virkninger av klimaendringer, kraftforbruk, produksjon og forsyningssikkerhet i kraftsystemet.
3. Ha god kunnskap om utviklingen i energibruk, fordelt på ulike energibærere og formål, og hvilke faktorer som påvirker energibruken.
4. Ha god oversikt over de relevante utviklingstrekkene i det europeiske energisystemet, politikk- og regelverksutviklingen i EU og hvordan dette påvirker Norge.
5. Bidra til samfunnsøkonomisk riktig ressursutnyttelse gjennom konsesjonsbehandling av anlegg for produksjon og overføring av energi.
6. Påse at kravene til utbygging og drift av anlegg for produksjon og overføring av energi følges.
7. Bidra til effektiv energibruk og effektiv utvikling av kraftnettet og produksjonsressursene, herunder lokal energiproduksjon og fjernvarme.
8. Bistå departementet med å legge rammene for utviklingen av havvind.

#### 3.2.1 Styringsparametere

For alle delmål skal det gis en beskrivelse av de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. I tillegg skal det under:

- delmål 3 rapporteres på relevante indikatorer for energibruk og status for oppnåelse av nasjonale energieffektiviseringsmål.
- delmål 6 gis en oversikt over gjennomførte tilsyn og hovedfunn.
- delmål 7 gis en vurdering av hvordan NVE gjennom regulering, regelverksutvikling, tilsyn og veiledning oppfyller delmålet.
- delmål 8 beskrives relevante tiltak som følger opp den strategiske konsekvensutredningen frem mot eventuell åpning av nye områder for havvind.

#### 3.2.2 Særskilte oppgaver i 2025

- Fortsatt vurdere muligheter og iverksette tiltak for å korte ned saksbehandlingstiden i konsesjonssaker.
- For kraftproduksjon skal anlegg som bidrar med betydelig produksjon eller fleksibilitet i kraftsystemet særlig prioriteres. Andre saker skal også behandles innen rimelig tid. I lys av regjeringens kraft- og industriløft for Finnmark skal NVE prioritere framdrift i behandlingen av konsesjonssøknader om nett og ny produksjon i Finnmark høyt.
- Forvalte strømstøtteordningen for nærvarme, og sørge for utbetaling av støtte til støtteberettigede husholdningskunder av nærvarmeanlegg som baserer seg på strøm.
- Bistå departementet i arbeidet med regelverksutvikling for energiforsyningen i Longyearbyen.
- Tilrettelegge for nye områder som er godt egnet for havvind på norsk kontinentalsokkel.
- Bistå departementet i arbeid med evaluering av søknader om prosjektområder til havs.
- Koordinere arbeidet med naturkartlegging mv. i områdene som er aktuelle for havvind.

### 3.3 Hovedmål 3: Fremme en sikker kraftforsyning

Delmål
1. Overvåke og analysere utviklingen i kraft- og effektbalansene på kort og lang sikt.
2. Ha god oversikt over kraftsituasjonen i ulike regioner og være forberedt på mulige situasjoner med underskudd av kraft og andre anstrengte kraftsituasjoner.
3. Påse at sikkerhet og beredskap i kraftforsyningen er god, gitt risiko som følge av klimaendringer, digitalisering og et nytt sikkerhetspolitisk bilde.

#### 3.3.1 Styringsparametere

For alle delmål skal det gis en beskrivelse av de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. I tillegg skal det under:

- delmål 1 utarbeides regelmessige analyser av kraft- og effektbalansen i lys av ulike utviklingstrekk og målsettinger på klima-, nærings- og energiområdet. Arbeidet må ses i sammenheng med hovedmål 2.
- delmål 2 utarbeides årlig statusbeskrivelse av tilstanden i kraftsystemet.
- delmål 3 beskrives og vurderes resultater fra tilsyn med kraftforsyningen. I tillegg skal samarbeidet med energibransjen, etater og andre nordiske land innenfor kraftforsyningsberedskap beskrives.

#### 3.3.2 Særskilte oppgaver i 2025

- Arbeide videre med en årlig rapportering om tilstanden i kraftsystemet, og videreutvikle scenarioanalysene av den helhetlige utviklingen i det norske kraftsystemet
- Bistå departementet i vurderingen av virkningene på kraftsystemet av ulike alternativ for tilknyttingen av havvind.

### 3.4 Hovedmål 4: Bedre samfunnets evne til å håndtere flom- og skredrisiko i et klima i endring

Delmål
1. Øke kunnskapen i samfunnet om flom- og skredfare.
2. Bidra til at det tas tilstrekkelig hensyn til flom- og skredfare ved arealplanlegging.
3. Redusere risikoen for flom- og skredskader ved å bidra til fysiske sikringstiltak og kartlegging av fare.
4. Redusere konsekvensene av flom- og skredhendelser gjennom overvåking, varsling, beredskap og rådgivning.
5. Fremme godt samarbeid mellom aktuelle aktører på flom- og skredområdet.
6. Bistå kommunene med å forebygge skader fra overvann gjennom kunnskap om avrenning i tettbygde strøk og veiledning til arealplanlegging.

#### 3.4.1 Styringsparametere

For alle delmål skal det gis en beskrivelse av de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. I tillegg skal det under:

- delmål 3 gis en oversikt over gjennomførte og påbegynte sikringstiltak i 2025. Det skal også gis en oversikt over gjennomført kartlegging av flom- og skredfare i 2025.

### **3.4.2 Særskilte oppgaver i 2025**

- Bistå departementet i arbeidet med oppfølging av Meld. St. 27 (2023-2024) *Tryggare framtid – førebudd på flaum og skred*.
- Implementere innmeldingsplikt for naturfareutredninger.
- Bistå i arbeidet med revisjon av byggt teknisk forskrift når det gjelder sikkerhet mot naturpåkjenninger i samarbeid med Direktoratet for byggkvalitet (DIBK) og Direktoratet for sikkerhet og beredskap (DSB).

## **4. Andre føringer for 2025**

### **4.1 Samfunnssikkerhet og nasjonal sikkerhet**

NVE må fortsette å styrke arbeidet med digital sikkerhet i kraftforsyningen. Dette inkluderer oppfølging av innføringen av lov om digital sikkerhet for kraftforsyningen og ivaretagelse og videreutvikling av rollen som sektorvis responsmiljø for kraftforsyningen.

NVE skal følge opp oppfølgingspunktene fra nasjonal beredskapsøvelse for kraftforsyningen 2022 og arrangere en ny nasjonal beredskapsøvelse i 2025. Temaet for øvelsen skal være kraftrasjonering. NVE skal bidra til forberedelser av Totalforsvarsåret 2026, inkludert delta i relevant øvingsaktivitet og revisjon av vertslandsstøttekonseptet.

Det vises for øvrig til omtale av sikkerhet og beredskap i kap. 4.5 i hovedinstruksen, herunder nasjonal sikkerhet og oppfølging av sikkerhetsloven mv.

### **4.2 Langsiktig utvikling, forbedring og effektiv ressursbruk**

NVE skal arbeide systematisk og kontinuerlig med å identifisere og iverksette tiltak som kan gi en bedre og mer effektiv oppgaveløsning i virksomheten og bedre tjenester, jf. blant annet tillitsreformen. Etaten bør særlig vektlegge hvordan digitalisering kan legge til rette for dette. I utviklingsarbeidet må etaten se regelverk, prosesser, kompetanse, organisering og ny teknologi i sammenheng. NVE skal i årsrapporten beskrive dette arbeidet, og gi en samlet vurdering av effektivisering i virksomheten. Vurderingen bør underbygges med gevinstrealisering og nøkkeltall på relevante områder og beskrivelse av økt kvalitet i oppgaveløsningen.

### **4.3 Organisasjon og bemanning**

NVE skal arbeide videre med å utvikle organisasjonskultur og ledelse i virksomheten. Arbeidsgiverstrategien, nytt grunnlag for god ledelse i staten og tillitsreformen er retningsgivende i arbeidet. NVE skal arbeide i et langsiktig perspektiv for å møte fremtidens kompetansebehov. I årsrapporten skal direktoratet benytte relevante nøkkeltall og overordnet beskrive rekrutterings- og kompetansesituasjonen, samt vurdere behov og tilgang på kompetanse fremover.

### **4.4 Strategi og styring av digitaliseringsarbeidet**

NVEs digitaliseringsarbeid skal bidra til å øke datakvaliteten, effektivisering av arbeidsprosesser gjennom automatisering og digital datautveksling og tilgjengeliggjøring som skal

forbedre samhandlingen internt, med andre aktører og mot næringen. Det vises ellers til beskrivelsen av prioriterte oppgaver, herunder arbeidet med blant annet digitalisering av nettplanlegging, kraftsystemutredningene (KSU) og konsesjonsbehandlingen mv. NVE skal også vurdere potensiale for deling av data i tråd med digitaliseringsrundskrivet D-1/24.

#### **4.5 Bistand til kommunene etter samfunnsøkonomiske kriterier**

På flom- og skredområdet skal NVE prioritere sin bistand til kommunene etter samfunnsøkonomiske kriterier slik at samfunnet får mest mulig igjen i form av redusert risiko for flom- og skredskader

#### **4.6 Innføring av statlige regnskapsstandarder**

NVE skal fra 1. januar 2025 føre regnskap etter de statlige regnskapsstandardene (SRS) i virksomhetsregnskapet. Det vises til tidligere oversendt plan for innføringen SRS. Departement har ansvar for endelig godkjenning av åpningsbalansen. Det forutsettes at direktoratet videreutvikler sine ambisjoner for bruk av periodisert regnskap i virksomhetsstyringen, herunder bruk og nytte av periodisert regnskap i styringen på kort og lengre sikt.

#### **4.7 Oppfølging av saker fra Riksrevisjonen**

Det vises til punkt 3.3 i hovedinstruks. NVE skal i årsrapport for 2025 gi en kort beskrivelse av oppfølgingen av Dokument 3:6 (2021-2022) og Innst. 399 S (2021-2022) Myndighetene arbeid med å tilpasse infrastruktur og bebyggelse til et klima i endring.

#### **4.8 Fellesføringer**

##### **4.8.1 Systematisk og helhetlig arbeid for å redusere klimagassutslipp, naturfotavtrykk og energibruk**

Det er et mål med systematisk og helhetlig arbeid for å redusere klimagassutslipp, naturfotavtrykk og energibruk. NVE skal følge opp dette målet. I dette arbeidet skal det tas hensyn til ivaretagelse av virksomhetens kjerneoppgaver og kostnadseffektivitet. NVE skal også vurdere hvordan klimaendringene vil påvirke virksomheten. NVE skal gjøre systematiske vurderinger av egen energibruk og ta i bruk lønnsomme energieffektive løsninger, samt øke energifleksibiliteten der dette er relevant.

##### **4.8.2 Positiv utvikling i antall ansettelser av personer med funksjonsnedsettelse og eller fravær fra arbeid, utdanning eller opplæring.**

Regjeringen har høye ambisjoner når det gjelder inkludering og mangfold. Statlige virksomheter skal ha en positiv utvikling i antall ansettelser av personer med funksjonsnedsettelse og/eller fravær fra arbeid, utdanning eller opplæring. Arbeidsgiverne skal i samarbeid med de tillitsvalgte selv definere et hensiktsmessig ambisjonsnivå ut fra virksomhetens egenart og størrelse.

NVE skal i årsrapporten oppgi antallet ansettelser av personer med funksjonsnedsettelse og/eller fravær fra arbeid, utdanning eller opplæring i 2025 og det totale antallet ansettelser i virksomheten i 2025. Virksomheten skal også omtale utviklingen i 2025 sett opp mot det virksomheten har rapportert for 2024.

### 4.8.3 Redusere konsulentbruken

Det er et mål at staten samlet sett skal redusere konsulentbruken ved å utvikle egen kompetanse. NVE skal arbeide for å redusere konsulentbruken på områder der det ligger til rette for å benytte interne ressurser og kompetanse. Utover informasjons- og holdningskampanjer skal tjenester fra kommunikasjonsbransjen som hovedregel ikke benyttes. NVE skal i årsrapporten for 2025 rapportere om konsulentbruken og oppfølgingen av fellesføringen, herunder om totalbeløp for kjøp av konsulenttjenester, hvilke tiltak som er iverksatt og konkrete resultater. Dersom det er fagområder og/eller kompetanseområder i virksomheten der konsulenter benyttes i særlig grad, skal bakgrunnen for dette omtales nærmere.

NVE skal som en del av rapporteringen også gi en overordnet omtale av eventuelle kjøp av konsulenttjenester fra kommunikasjonsbransjen (alle typer kommunikasjonstjenester) i 2025 og opplyse om totalbeløp for kjøp av slike tjenester. Dersom utgifter til kjøp av konsulenttjenester er vesentlige, bør virksomheten i note til årsregnskapet spesifisere dette nærmere. Dersom virksomheten har større kjøp av konsulenttjenester fra andre statlige leverandører, bør dette fremgå særskilt.

## 5. Budsjettildeling og fullmakter

### 5.1 Utgifter

I tråd med Stortingets vedtak tildeles følgende utgifter til NVE for 2025:

Kap.	Post	Betegnelse	Kroner
<b>1800</b>		<b>Energidepartementet</b>	
	21	Spesielle driftsutgifter, <i>kan overføres</i>	700 000
<b>1820</b>		<b>Norges vassdrags- og energidirektorat</b>	
	01	Driftsutgifter	928 000 000
	21	Spesielle driftsutgifter, <i>kan overføres</i>	107 000 000
		<i>Digitalisering av arbeidsprosesser mv.</i>	68 000 000
		<i>Modellutvikling kraftmarked, kraftsystem og nettanalyser</i>	20 000 000
		<i>Havvind</i>	2 000 000
		<i>Forvaltningsrettede utredninger mv.</i>	11 500 000
		<i>Kraft-CERT</i>	5 500 000
	22	Flom- og skredforebygging, <i>kan overføres, kan nyttes under postene 45 og 60</i>	353 000 000
		<i>Sikringstiltak</i>	245 000 000
		<i>Kartlegging av flom og skred</i>	86 000 000
		<i>Fjellskredovervåking</i>	22 000 000
	23	Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet, <i>kan overføres</i>	60 000 000
		<i>Hydrologisk</i>	20 000 000
		<i>Internasjonalt</i>	40 000 000
	25	Krise- og hastetiltak i forbindelse med flom- og skredhendelser, <i>kan nyttes under post 61</i>	100 000 000
	45	Større utstyrsanskaffelser og vedlikehold, <i>kan overføres, kan nyttes under post 22</i>	32 000 000



Kap.	Post	Betegnelse	Kroner
		<i>Hydrologisk stasjonsnett</i>	15 000 000
		<i>Fjellskredovervåking</i>	17 000 000
	60	Tilskudd til flom- og skredforebygging, <i>kan overføres, kan nyttes under post 22</i>	100 000 000
	61	Tilskudd til krise- og hastetiltak i forbindelse med flom- og skredhendelser, <i>kan nyttes under post 25</i>	100 000 000
	62	Fordeling av inntekt fra avgift på vindkraft	371 000 000
	74	Tilskudd til museums- og kulturminnetiltak, <i>kan overføres</i>	9 100 000
		<i>Telemarkskanalen</i>	5 000 000
		<i>Kraftmuseet</i>	2 300 000
		<i>Anno Norsk Skogmuseum</i>	1 800 000
	76	Stønad til husholdningskunder av nærvarmeanlegg, <i>kan overføres</i>	5 000 000
<b>1825</b>		<b>Energieffektivisering og -omlegging</b>	
	21	Spesielle driftsutgifter, <i>kan overføres</i>	10 000 000
		<b>SUM</b>	<b>2 175 800 000</b>

NVE kan ikke overskride tildelingene eller bruke dem til andre formål enn forutsatt av Stortinget, jf. bevilgningsreglementets § 5. NVE har ansvar for å iverksette tiltak slik at det ikke oppstår behov for å øke tildelingen. Departementet forutsetter at NVE rapporterer umiddelbart om vesentlige endringer i forutsetningene.

#### Kap. 1800, post 21

Tildeling skal dekke inntil 50 prosent av kostnaden ved et årsverk for NVEs bidrag til sekretariatet til kjernekraftutvalget. Videre skal tildelingen dekke delfinansiering av et felles IEA ExCo-arrangement for teknologiprogrammer i 2025 innen vind- og vannkraft med blant annet Forskningsrådet.

#### Kap. 1820, post 01

Tildelingen skal dekke lønnsutgifter og andre utgifter til drift av NVE. I 2025 skal NVE prioritere:

- innføring av innmeldingsplikten for grunnundersøkelser og naturfareutredninger, under dette forvaltning og drift av løsningen jf. Prop. 90 L (2023-2024) *Endringer i plan- og bygningsloven og åndsverkloven (plikt til innrapportering av grunnundersøkelser og naturfareutredninger til offentlige registre mv)*
- digitalisering av tilsynsprosesser og arbeid med å godkjenne detaljplaner og tekniske planer for energi- og vassdragsanlegg før byggestart, for å legge til rette for raskere realisering av ny fornybar kraftproduksjon og nytt nett.

Krav om gevinstuttak for reduserte husleiekostnader, og rammeoverføring til Finansdepartementet knyttet til Direktoratet for forvaltning og økonomistyrings rolle som leverandør av regnskapstjenester til NVE er hensyntatt i tildelingen for 2025.

### Kap. 1820, post 21

Tildelingen skal dekke utgifter knyttet til ulike prosjekter, jf. nærmere spesifisering i tabell over. NVE skal i 2025 prioritere:

- digitalisering av plan- og konsesjonsprosesser og arbeid med kontroll og tilsyn, jf. økte sektoravgifter under kap. 5582, post 72
- KraftCERT og beredskapstjenester, herunder sårbarhetskartlegging og -analyse
- havvind, jf. prioriterte oppgaver under punkt 3.2.2.

NVE gis fullmakt til å pådra forpliktelser utover tildelt beløp under post 21, men slik at samlet ramme for nye forpliktelser og gammelt ansvar ikke overstiger 50 mill. kroner.

### Kap. 1820, post 23

Tildelingen skal dekke utgifter til hydrologisk oppdragsvirksomhet og institusjonelle oppdrag, drift av hydrologiske målestasjoner for regulanter og andre kunder og til forskning og rådgiving. Videre skal tildelingen dekke utgifter til samarbeidsavtale med Norad om rådgiving innenfor vassdrags- og energisektoren. NVE gis fullmakt til å overskride tildelingen mot tilsvarende merinntekt under kap. 4820, post 02 Oppdrags- og samarbeidsinntekter.

### Kap. 1820, post 22, 25, 60 og 61

Tildelingene skal dekke utgifter knyttet til forvaltningsoppgaver innenfor forebygging av flom- og skredskader, jf. nærmere spesifisering i tabell over.

NVE gis fullmakt til å pådra forpliktelser/tilsagn utover tildelt beløp, men slik at samlet ramme for nye forpliktelser/tilsagn og gammelt ansvar ikke overstiger følgende beløp

- 330 mill. kroner under post 22 Flom- og skredforebygging
- 200 mill. kroner under post 25 Krise- og hastetiltak i forbindelse med flom- og skredhendelser
- 350 mill. kroner under post 60 Tilskudd til flom- og skredforebygging

### Kap. 1820, post 45

Tildelingen skal dekke utgifter til større investeringer i instrumentering og utstyr til fjellskredovervåking, oppgraderinger og utvikling av det hydrologiske stasjonsnettet, urbanhydrolog målestasjoner og målestasjoner for jord- og snøskredvarsling.

NVE gis fullmakt til å overskride tildelingen mot tilsvarende merinntekt under kap. 4820, post 03 Salg av utstyr mv.

### Kap. 1820, post 62

Tildelingen skal dekke utgifter knyttet til fordeling av inntekter fra avgift på landbasert vindkraft til vertskommunene, jf. Prop. 1 LS (2024–2025) Skatter og avgifter 2025, og

vedlegg 2 Regelverk for fordeling og utbetaling av inntektene fra avgift på landbasert vindkraft i hovedinstruks.

### Kap. 1820, post 74

Øremerket tilskudd til:

- Telemarkskanalen skal dekke utgifter knyttet til rehabilitering og vedlikehold av de vassdragstekniske anleggene.
- Kraftmuseet skal dekke lønns- og prosjektutgifter for ett årsverk, og vedlikehold av det fredede kraftanlegget Tysso I.
- Anno Norsk Skogmuseum skal dekke lønns- og prosjektutgifter for ett årsverk.

### Kap. 1820, post 75

Tildelingen skal dekke utbetalinger knyttet til den midlertidige stønadsordningen for ekstraordinære strømutgifter i perioden desember 2024 til november 2025.

Regelverk for stønad til husholdningskunder av nærvarmeanlegg er vedlagt hovedinstruks.

### Kap. 1825, post 21

Tildelingen skal benyttes til en styrking av NVEs eksisterende arbeid innen energi-effektivisering og til å bistå departementet med oppfølging av regjeringens handlingsplan for energieffektivisering. Tildelingen skal resultere i et økt aktivitetsnivå på området sammenlignet med tidligere år. Tildelingen skal dekke tiltak for styrket kompetanse og kapasitet (årsverk) innen energibruk og energieffektivisering, styrking av datagrunnlag og rapportering om energieffektivisering. Tildelingen skal også dekke utadrettet informasjons- og kompetansehevingstiltak, herunder rettet mot kommuner og frivillig sektor.

#### **5.2 Fullmakter i henhold til bevilgningsreglementet (rundskriv R-110)**

Med henvisning til nærmere beskrivelse av vilkår og kontroll i vedlegg 1 Delegering av fullmakter i hovedinstruks, delegeres NVE følgende fullmakter:

- Fullmakt til nettobudsjettering ved utskifting av utstyr.
- Fullmakt til å inngå leieavtaler og avtaler om kjøp av tjenester utover budsjettåret.
- Fullmakt til å overskride driftsbevilgninger mot tilsvarende merinntekter.
- Fullmakt til å overskride driftsbevilgninger til investeringsformål mot tilsvarende innsparing i etterfølgende budsjettår.

Det tas forbehold om at samtykker kan trekkes tilbake, jf. vedlegg 1 i hovedinstruks.

### 5.3 Inntekter

I tråd med Stortingets vedtak fastsettes inntekter for NVE i 2025 som følger:

Kap.	Post	Betegnelse	Kroner
<b>4820</b>		<b>Norges vassdrags- og energidirektorat</b>	
	01	Gebyrinntekter	10 000 000
	02	Oppdrags- og samarbeidsinntekter	60 000 000
	40	Flom- og skredforebygging	20 000 000
<b>5582</b>		<b>Sektoravgifter under Energidepartementet</b>	
	70	Bidrag til kulturminnevern i regulerte vassdrag	12 400 000
	71	Konsesjonsavgifter fra vannkraftutbygging	198 500 000
	72	Sektoravgifter under Norges vassdrags- og energidirektorat	160 500 000
		<b>SUM</b>	<b>461 400 000</b>

## 6. Rapportering og møter

Frister for rapportering og datoer for planlagte møter i 2025 er angitt i vedlegg 1.

### 6.1 Årsrapport

Årsrapport skal utarbeides i tråd med punkt 3.2.4 i hovedinstruks, og særskilte rapporteringskrav for 2025.

#### 6.1.1 Særskilte rapporteringskrav

NVE bes beskrive:

- ressurseffektivitet, herunder iverksatte og planlagte effektiviseringstiltak og en samlet vurdering av kvalitets- og produktivitetsutviklingen mv., jf. punkt 4.2
- beskrivelse av rekrutterings- og kompetansesituasjonen, jf. punkt 4.3 og hovedinstruks
- resultater av digitaliseringsarbeidet og gevinstrealisering, jf. punkt 4.4
- oppfølging av saker fra Riksrevisjonen, jf. punkt 4.7
- oppfølging av fellesføringer, jf. punkt 4.8
- mål og måloppnåelse for øremerkede tilskudd og tilskuddsordninger i tråd med regelverk for den enkelte tilskuddsordning, jf. resultatrapportering i de årlige budsjettproposisjonene

#### 6.1.2 Prosjektregnskap

Under del VI Årsregnskap skal det utarbeides en oppstilling som viser hvor mye som er regnskapsført under

- digitaliseringsprogram og delprosjekter innenfor utviklingsporteføljen
- havvindarbeidet, strategisk konsekvensutredning og fagutredninger som underlag for åpningsprosesser for havvind mv.
- modellutvikling innenfor kraftmarked, kraftsystem og nettanalyser mv.

## 7. Tildeling

Under henvisning til ovennevnte og reglement for økonomistyring i staten § 7 meddeler Energidepartementet at NVE i 2025 gis adgang til å disponere tildelinger og fullmakter som er beskrevet i dette brevet.

Med hilsen

Lars Christian Sæther (e.f.)  
ekspedisjonssjef

Sigmund Johansen  
avdelingsdirektør

*Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer*

Kopi: Riksrevisjonen

**Rapporterings- og styringskalender for 2025**

Måned	Dato	Aktivitet
Januar	3.	Spesifisering av driftspost 01 på lønn og varer og tjenester, jf. brev av 28. oktober 2024
Februar	1. 10. 24.	Avslutning av statsregnskapet for 2024 og søknad om overføring av ubrukte midler til 2025, jf. brev av 25. november 2024 Rapportere på tillitsreformen (gjennomførte tiltak og resultat) jf. brev av 4. desember 2024 Eventuelle forslag om budsjettendringer og større omprioriteringer i første halvår, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
Mars	14.	Årsrapport for 2024, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks og punkt 6.1 i tildelingsbrev for 2024
April	1.	Budsjettforslag 2026, jf. brev av 28. oktober 2024
Mai	Primo	Styringsdialogmøte 1. halvår, jf. punkt 3.2.2 i hovedinstruks
Juni	13.	Oppdatering av enkelte budsjett- og anslagsposter, jf. brev av 28. oktober 2024
Juli		
August	16.	Merutgifter som følge av lokale lønnsforhandlinger (HTA 2.5.1) i 2025, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
September	1. 19.	Oversikt over eierskap til kraftproduksjon, jf. punkt 4.5.3 i hovedinstruks Regnskap per 31. august og en prognose for resten av året, og eventuelle forslag til budsjettendringer og større omprioriteringer i andre halvår, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
Oktober	15.	Overordnede risikovurderinger, jf. punkt 4.1 i hovedinstruks
November		
Desember	1. Primo 15.	Innspill til nye større satsingsforslag for 2027 Styringsdialogmøte 2. halvår, jf. punkt 3.2.2. i hovedinstruks Tekniske justeringer – Konsekvensjustert budsjett for årene 2027-2030



**DET KONGELIGE  
ENERGIDEPARTEMENT**

Reguleringsmyndigheten for energi - RME  
Postboks 5091 Majorstuen  
0301 OSLO

Deres ref

Vår ref

Dato

24/2414-

5. februar 2025

**Supplerende tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat –  
Reguleringsmyndigheten for energi for 2025**

**Innhold**

1. Innledning .....	2
2. Mål og prioriterte tiltak for 2025.....	2
3. Budsjettildeling og fullmakter .....	3
4. Rapportering og møter.....	4
5. Tildeling .....	5

Vedlegg 1: Oversikt over frister og planlagte møter i 2025

Vedlegg 2: Regelverk for tilskudd til utjevning av overføringstariffer (kap. 1820, post 73)

Vedlegg 3: Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter (kap. 1820, post 75)

Postadresse  
0033 Oslo  
postmottak@ed.dep.no

Kontoradresse  
Akersgata 59  
ed.dep.no

Telefon\*  
22 24 90 90  
Org.nr.  
977 161 630

Avdeling  
Energi- og  
vannressursavdelingen

## 1. Innledning

Det vises til Prop. 1 S (2024-2025) fra Energidepartementet, jf. Innst. 9 S (2024-2025) fra energi- og miljøkomiteen, vedtatt 19. desember 2024. Videre vises det til tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for 2025.

Departementet har på dette grunnlag utarbeidet et supplerende tildelingsbrev som gir de økonomiske rammene for Reguleringsmyndigheten for energi (RME) og en nærmere beskrivelse av mål og rapporteringskrav. Sammen med hovedinstruks for NVE legger supplerende tildelingsbrev rammene for RMEs virksomhet i 2025.

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) er reguleringsmyndighet for kraft- og gass-markedene i Norge. RMEs oppgaver og ansvarsområder følger av Prop. 5 L (2017-2018) og Prop. 6 L (2017-2018), jf. Prop. 4 S (2017-2018) vedtatt våren 2018, samt tilhørende forskrifter til energiloven og naturgassloven fastsatt av Energidepartementet i oktober 2019 med ikrafttredelse 1. november 2019. Oppgavene er knyttet til oppsyn med de nasjonale markedene for elektrisitet og naturgass, utvikling og oppfølging av markedsregelverket og samarbeid med andre norske myndigheter og andre lands reguleringsmyndigheter og internasjonale organisasjoner i samsvar med Norges EØS-rettslige forpliktelser.

RME fungerer i samsvar med de vedtatte lov- og forskriftsendringene som en egen og uavhengig enhet i NVEs organisasjon med et eget budsjett fastsatt av Stortinget gjennom bevilgningsvedtak, jf. kap. 1820, post 26.

## 2. Mål og prioriterte tiltak for 2025

### 2.1 Hovedmål

RMEs hovedmål er å «fremme et samfunnsøkonomisk effektivt kraftmarked og et velfungerende kraftsystem».

For å oppnå hovedmålet skal RME:

- ha oppsyn med elektrisitetsmarkedene og bidra til effektive markeder gjennom utvikling og håndheving av reguleringen
- bidra til effektiv drift, utnyttelse og utvikling av kraftnettet gjennom utvikling og håndheving av reguleringen
- følge opp systemansvarlig gjennom utvikling og håndheving av reguleringen
- bidra til å sikre at innenlands distribusjonsnett for naturgass driftes på en samfunnsmessig rasjonell måte
- ha god oversikt over utviklingstrekkene i det europeiske energisystemet, energipolitikken og energimarkedsregelverket i EU, og hvordan dette påvirker det norske energimarkedet

RME skal for alle delmålene beskrive de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. Informasjonen skal gjøre det mulig for departementet å vurdere måloppnåelse og resultater. Der det er relevant skal RME også gi en oversikt over gjennomførte tilsyn og hovedfunn, samt vurdere utviklingen i sektoren.



## 2.2 Særskilt prioriterte oppgaver

RME skal

- fordele tilskudd til utjevning av overføringstariffer i tråd med vedlegg 2 Regelverk for tilskuddsordningen (kap. 1820, post 73)
- forvalte strømstønsordningen for husholdninger i tråd med vedlegg 3 Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter (kap. 1820, post 75)
- bistå departementet i arbeidet med å følge opp Regjeringens handlingsplan for raskere nettutbygging og bedre utnyttelse av nettet, og bidra til at nettselskapene skal kunne gi raskere tilknytning
- videreføre arbeidet med digital samhandling i kraftsektoren
- bistå departementet i arbeidet med å utvikle reguleringen av nett og markedet til havs
- forvalte og administrere midlertidig ordning for bruk av flaskehalsinntekter

## 3. Budsjettildeling og fullmakter

I tråd med Stortingets vedtak tildeles utgifter for RME i 2025 som følger:

### Kap. 1820 Norges vassdrags- og energidirektorat

Post	Betegnelse	Kroner
26	Reguleringsmyndigheten for energi	83 500 000
73	Tilskudd til utjevning av overføringstariffer	18 000 000
75	Stønad til husholdninger for ekstraordinære strømutfgifter, <i>overslagsbevilgning</i>	4 800 000 000
	Sum kap. 1820	4 901 500 000

RME kan ikke overskride tildelingene, med unntak av overslagsbevilgningen under post 75, eller bruke dem til andre formål enn forutsatt av Stortinget, jf. bevilgningsreglementets § 5. RME har ansvar for å iverksette tiltak slik at det ikke oppstår behov for å øke tildelingen. Departementet forutsetter at NVE rapporterer umiddelbart om vesentlige endringer i forutsetningene.

Gebyrinntekter som gjelder RME skal inntektsføres under kap. 4820 Norges vassdrags- og energidirektorat, post 01 Gebyrinntekter.

Budsjettfullmakter som er delegert i hovedinstruksen for NVE, skal også legges til grunn for RMEs virksomhet.

### Kap. 1820, post 26

Tildelingen skal dekke lønnsutfgifter og andre driftsutfgifter til RME. Tildelingen for 2025 skal også dekke administrative utfgifter knyttet til forvaltningen av den midlertidige strømstønsordningen, herunder kontroll med ordningen og eventuelle klagesaker.

Utfgifter til felles- og støttetjenester dekkes under kap. 1820 Norges vassdrags- og energidirektorat, post 01 Driftsutfgifter.

## Kap. 1820, post 73

Tilskudd til utjevning av overføringstariffer skal fordeles i tråd med regelverk for tilskuddsordningen, jf. vedlegg 2.

## Kap. 1820, post 75

Strømstønadsordningen er fastsatt gjennom en midlertidig lov som gir de rettslige rammene for ordningen der staten gir økonomisk stønad til husholdninger som er tilknyttet strømmettet, som følge av ekstraordinære strømutfgifter, jf. Prop. 44 L og Innst. 102 L (2021–2022). Tildelingen er en overslagsbevilgning for midlertidig stønadsordning for ekstraordinære strømutfgifter. Bevilgningsbehovet i 2025 til strømstønadsordningen følger av regelverk fastsatt i lov og forskrift som en rettighetsbasert ordning, jf. vedlegg 3. Stønadsgraden er 90 prosent for alle måneder. Stønadsordningen er fastsatt til å gjelde forbruk ut 2025. Støtten gis bare for timer prisen i det aktuelle prisområdet overstiger den fastsatte terskelverdien på 75 øre per kilowattime før avgifter, og det gis ikke stønad for forbruk over 5 000 kWt per måned per målepunkt, jf. Prop. 9 L (2024-2025), Innst. 78 L (2024-2025) og lovvedtak 28 (2024-2025). RME er ansvarlig for tildeling av stønad via det enkelte nettselskap og for å føre tilsyn med ordningen, herunder opplegg for oppfølging og kontroll.

## 4. Rapportering og møter

Det vises til krav til rapportering i hovedinstruks for NVE. Frister for rapportering og datoer for planlagte møter i 2025 er angitt i vedlegg 1.

### 4.1 Driften av kraftsystemet

RME skal innen 16. juni 2025 oversende en rapport om driften av kraftsystemet. RME skal innhente innspill til rapporten fra aktuelle avdelinger i NVE. Rapporten skal inkludere en kort omtale av RMEs vurderinger av temaene som belyses i rapporten.

### 4.2 National Report

RME skal innen 1. september 2025 utarbeide en rapport om sin virksomhet, som skal sendes til byrået for samarbeid mellom energireguleringsmyndigheter (ACER) og EFTAs overvåkningsorgan (ESA).

### 4.3 Årsrapport

Årsrapport skal utarbeides i tråd med punkt 3.2.4 i NVEs hovedinstruks og særskilte krav for 2025.

#### 4.3.1 Tilskudd til utjevning av overføringstariffer

RME bes om å rapportere på mål og måloppnåelse for tilskudd til utjevning av overføringsstariffer i tråd med kriteriene for måloppnåelse som er i regelverk for tilskuddsordningen, jf. vedlegg 2. Rapporteringen skal omfatte hvilke nettselskaper, antall kunder og hvor mye nettleien ble redusert gjennom tilskudd, jf. tilsvarende resultatrapportering i Prop. 1 S (2024-2025).

#### **4.3.2 Stønad til husholdninger for ekstraordinære strømutfifter**

RME bes om å rapportere på mål og måloppnåelse for stønad til husholdninger for ekstraordinære strømutfifter i tråd med kriteriene for måloppnåelse som er beskrevet i regelverk for stønadsordningen og resultatrapporteringen i Prop. 1 S (2024-2025), beskrevet i vedlegg 3.

### **5. Tildeling**

Under henvisning til ovennevnte og reglement for økonomistyring i staten § 7 meddeler Energidepartementet at RME i 2025 gis adgang til å disponere de bevilgninger og fullmakter som er beskrevet i dette brevet.

Med hilsen

Torhild H. Martinsen (e.f.)  
ekspedisjonssjef

Sigmund Johansen  
avdelingsdirektør

*Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer*

Kopi:  
NVE  
Riksrevisjonen

## Vedlegg 1

### Frister for rapportering og datoer for planlagte møter i 2025

Måned	Dato	Aktivitet
Januar		
Februar	24.	Eventuelle forslag om budsjettendringer og større omprioriteringer i første halvår som ikke kan håndteres ved bruk av egne fullmakter, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks for NVE
Mars	14.	Årsrapport 2024, jf. punkt 4.3 i supplerende tildelingsbrev for 2025 og punkt 3.2.4 i hovedinstruks for NVE
April	1.	Budsjettforslag 2026, jf. brev av 28. oktober 2024
Mai		
Juni	13.	Oppdatering av budsjett- og anslagsposter, jf. brev av 28. oktober 2024
	16.	Driften av kraftsystemet, jf. punkt 4.1 i tildelingsbrev for 2025
	Medio	Kontaktmøte
Juli		
August	16.	Merutgifter som følge av lokale lønnsforhandlinger (HTA 2.5.1) i 2025, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks for NVE
September	1.	National Report, jf. punkt 4.2 i tildelingsbrev for 2025
	19.	Regnskap per 31. august og en prognose for resten av året, og eventuelle forslag til budsjettendringer og større omprioriteringer i andre halvår som ikke kan håndteres ved bruk av egne fullmakter, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
Oktober	15.	Overordnende risikovurderinger for 2026, jf. punkt 4.2.2 i hovedinstruks for NVE
November	Ultimo	Foreløpig supplerende tildelingsbrev for 2026
Desember	1.	Innspill til nye større satsingsforslag for 2027
	Medio	Kontaktmøte
	15.	Tekniske justeringer – Konsekvensjustert budsjett for årene 2027-2030
	Ultimo	Supplerende tildelingsbrev for 2026

Eventuelle forslag om budsjettendringer og større omprioriteringer i første og andre halvår skal inneholde

- en redegjørelse for avvik og endringer
- redegjørelse om og hvordan endringene påvirker etterfølgende års budsjett

# **Regelverk for tilskudd til utjevning av overføringstariffer**

## **(kap. 1820, post 73)**

### **1 Innledning**

Regelverket for tilskudd til utjevning av overføringstariffer er fastsatt av Energidepartementet (departementet) med grunnlag i bevilgningen over statsbudsjettets kap. 1820, post 73. Regelverket nedenfor fastsetter hovedelementene for tilskuddsordningen. Tilskuddsordningen forvaltes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) ved Reguleringsmyndigheten for energi (RME).

### **2 Mål for ordningen**

Formålet med ordningen er å redusere forskjeller i overføringstariffer som følge av naturgitte forhold og høye overføringskostnader. Tilskuddet skal bidra til en direkte reduksjon av overføringstariffene for sluttbrukere tilknyttet distribusjonsnett i områder av landet med høye overføringskostnader.

### **3 Kriterier for måloppnåelse**

Tilskudd til utjevning av overføringstariffer blir gitt på grunnlag av nettselskapenes årlige rapportering av økonomiske og tekniske data (eRapp) til RME og fastsatte satser for elavgift og merverdiavgift i tildelingsåret. Det er således ikke nødvendig for nettselskapene å søke om tilskudd. Formålet med ordningen blir oppnådd gjennom kriteriene for tildeling av tilskudd.

### **4 Kriterier for tildeling av tilskudd**

#### **4.1 Tildelingskriterier - type tiltak**

Tilskudd gis til nettselskapene med lokalt distribusjonsnett som har høyest gjennomsnittlige overføringskostnader hensyntatt elavgift og merverdiavgift, med formål å redusere selskapenes overføringstariffer. Det foretas justeringer slik at nettselskap med mange næringskunder ikke kommer dårlig ut av tilskuddsordningen på grunn av avgiftsfritakene til næringskunder.

#### **4.2 Tildelingskriterier - berettigede tilskuddsmottakere**

Alle som oppfyller tildelingskriteriene i punkt 4.3 og har mer enn 300 kunder i lokalt distribusjonsnett er berettigede tilskuddsmottakere. Det kreves ikke søknad.

Ved oppkjøp eller fusjoner, skal beregnet tilskudd tilfalle selskapet som har overtatt kundene til tilskuddsberettiget selskap. Beregnet tilskudd kan utbetales inntil det er samsvar mellom datagrunnlaget som brukes til beregning av tilskudd og den nye selskapsstrukturen, det vil si to år.

### 4.3 Tildelingskriterier - absolutte vilkår

Tilskuddene skal beregnes på grunnlag av nettselskapenes årlige økonomiske og tekniske rapportering til RME (eRapp) og fastsatte satser for elavgift og merverdiavgift i tildelingsåret. Fra eRapp benyttes data fra regnskapsåret to år før tildelingsåret.

Tilskuddene skal beregnes etter følgende prosedyre:

- I. For hvert nettselskap beregnes det en avgiftskorrigert nettkostnad (øre/kWh) ved å dividere selskapets justerte tillatte inntekt (i øre) med et korrigert forbruk (i kWh) til alle uttakskunder i selskapet.
  - a. Den justerte tillatte inntekten er selskapets inntektsramme fordelt til lokalt distribusjonsnett fratrukket andre inntekter enn tariffinntekter fra forbrukere og faktisk KILE, og tillagte kostnader fra overordnet/sideordnet nett, innbetalt eiendomsskatt, godkjente FoU-kostnader, pålagte elhubgebyrer, korreksjon for endring i kapitalkostnader som inngår i beregningen av selskapets tillatte inntekt, og tillagt beregnet innbetalt elavgift og merverdiavgift.
  - b. Tillagt elavgift skal beregnes basert på forbruket til hver av de 38 kundegruppene i eRapp note 1.5, multiplisert med tilhørende sats for elavgift. Det skal tas hensyn til regionale forskjeller i elavgiftssatsene. Dersom elavgiften er differensiert mellom månedene skal de månedlige satsene veies med månedlig justert innmatingsprofil (JIP)<sup>1</sup>, for å finne en årlig elavgift. JIP per måned fremgår av vedlegg 2, som også viser beregningen av den årlige elavgiftssatsen basert på månedssatsene for 2025. Månedssatsene skal endres i tråd med Stortingets årlige avgiftsvedtak.
  - c. Satsene for 2025 for den enkelte kundegruppe fremgår av vedlegg 1 og disse skal endres i tråd med Stortingets årlige avgiftsvedtak.
  - d. Når merverdiavgift tillegges skal det benyttes en individuell sats som tar hensyn til at ikke alle kunder betaler merverdiavgift og at næringskunder får fradrag for inngående merverdiavgift. Satsene for 2025 for den enkelte kundegruppe fremgår av vedlegg 1 og disse skal endres i tråd med Stortingets årlige avgiftsvedtak.
  - e. For å ta hensyn til at ulike kundegrupper har ulike avgifter skal det korrigerte forbruket beregnes ved å multiplisere faktisk forbruk i hver kundegruppe med en på forhånd fastsatt korreksjonsfaktor, før forbrukstallene summeres. Korreksjonsfaktorene i vedlegg 1 skal benyttes.
- II. Det skal fastsettes en terskelverdi som brukes til å beregne reduksjon i den avgiftskorrigerte nettkostnaden for hvert enkelt nettselskap, slik at:
  - a. alle nettselskaper som har en avgiftskorrigert nettkostnad som er høyere enn terskelverdien, får redusert nettkostnaden med 75 prosent av det som overstiger terskelverdien,
  - b. summen av utbetalte tilskudd til alle selskaper utgjør eksakt det som er bevilget til tariffutjevning over statsbudsjettet, og
  - c. utbetalt tilskudd til hvert selskap er reduksjonen i avgiftskorrigert nettkostnad (øre/kWh) som er beregnet i 2a), fratrukket merverdiavgift, og multiplisert med totalt korrigert forbruk i selskapet. Når fradraget for merverdiavgift gjøres skal det benyttes samme sats som ble benyttet til å beregne justert tillatt inntekt.
- III. Dersom beregnet utbetalt tilskudd utgjør mindre enn 1 øre/kWh, utbetales ikke tilskudd til selskapet. Stønadsbeløp som ikke utbetales skal omfordeles til de gjenværende stønadmottakerne basert på det enkelte selskaps relative andel av det korrigerte forbruket som er benyttet til å beregne tilskuddene.

---

<sup>1</sup> JIP er beregnet av Optimering i rapporten «Beregning av nasjonal justert innmatingsprofil» utarbeidet for NVE i 2014. Vi benytter gjennomsnitt av måneds-JIP for 2009–2013.

## **5 Rapportering, oppfølging og kontroll**

### **5.1 Rapportering fra tilskuddsmottaker**

Årlig økonomisk og teknisk rapportering til RME (eRapp) fra nettselskaper som faller inn under ordningen skal benyttes til å kontrollere at regelverket følges. Regnskapsrapportene skal også benyttes til å evaluere resultatene for sluttbrukerne. Beregningsgrunnlaget som blir benyttet skal lagres elektronisk og kunne fremlegges på forespørsel fra departementet.

### **5.2 Rapportering til Energidepartementet**

Rapportering fra RME til departementet følger krav fastsatt i årlige supplerende tildelingsbrev til RME.

### **5.3 Internkontroll hos RME**

For å sikre korrekt saksbehandling ved tildeling og utbetaling av tilskudd, skal RME ha systemer, rutiner og tiltak som blant annet har til oppgave å forebygge, avdekke og korrigere feil og mangler.

Systemer, rutiner og tiltak skal bidra til å sikre korrekt

- registrering av faste data
- registrering av gitte tilsagn om tilskudd
- utbetaling av tilskudd til rett mottaker og til rett tid
- registrering i regnskapet
- behandling av dokumentasjon fra tilskuddsmottaker

## **6 Tilskuddsbrev**

RME sender tilskuddsbrev med tilsagn om tilskuddsbeløp til de nettselskapene som faller inn under ordningen. Tilskuddsbrevet skal blant annet beskrive:

- Tilskuddsbeløp
- Utbetalingsordning
- Krav til dokumentasjon fra nettselskapet som faller under ordningen
  - offentliggjøring av tariffene i form av skriftlig informasjon på faktura til nettkunder
  - erklæring på at selskapet aksepterer de vilkårene som er stilt i tildelingsbrevet
- Kontrolltiltak som kan bli iverksatt, med henvisning til bevilgningsreglementet § 10 annet ledd
- Klageadgang

## **7 Generelle betingelser for tilsagnet**

Tilskuddsmottaker er ansvarlig overfor RME for at bestemmelsene i tilskuddsbrevet og de generelle vilkår overholdes, herunder at:

- selskap plikter å behandle tilskuddet som en inntekt som faller inn under inntektsrammen
- tilskudd brukes i samsvar med det formål og forutsetninger som fremgår av tilskuddsbrevet
- endringer i grunnlaget for tilskuddet bare kan foretas etter forutgående skriftlig henvendelse til og samtykke fra departementet
- tilskudd som utgangspunkt skal nyttes i tilskuddsåret. Midler som ikke blir nyttet innen årets utgang, kan etter en begrunnet søknad til RME godkjennes for overføring til neste kalenderår for videreføring av tiltaket.

## **8 Klageadgang**

Vedtaket kan påklages etter forvaltningsloven kapittel 6. Klagefrist er tre uker fra tidspunkt for underretning om vedtak, jf. forvaltningsloven § 29. Klagen skal behandles av Energiklagenemnda.

## **9 Evaluering**

Departementet og RME skal sørge for at det gjennomføres evalueringer for å få informasjon om tilskuddsordninger er effektive i forhold til ressursbruk, organisering og fastsatte mål. Frekvens og omfang på evaluering av tilskuddsordningen skal ta utgangspunkt i en vurdering av kvaliteten på øvrig styringsinformasjon, tilskuddsordningens risiko og vesentlighet samt kost nytte betraktninger.

Departementet skal ved utgangen av året orientere Riksrevisjonen dersom tilskuddsordningen er blitt evaluert.



## Vedlegg 1 – Avgiftssatser og justeringsfaktorer

Kundegruppe, eRapp note 1-5	Elavgift-satser i 2025 (øre/kWh)		Mva-satser i 2025		Justeringsfaktor for forbruk
	Ordinær	Tiltaks-sone	Ordinær	Nord-Norge	Alle selskap
Jordbruk, skogbruk og fiske	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Drivhus og veksthus	0	0	0 %	0 %	0,6
Bergverksdrift	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Utvinning av råolje og naturgass	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Tjenester, utvinning av råolje og naturgass	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Produksjon av papirmasse, papir og papp	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Produksjon av kjemiske råvarer	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Produksjon av jern og stål	0	0	0 %	0 %	0,6
Produksjon av ferrolegeringer	0	0	0 %	0 %	0,6
Produksjon av primæraluminium	0	0	0 %	0 %	0,6
Prod. av andre ikke-jernholdige metaller	0	0	0 %	0 %	0,6
Næringsmiddelindustri	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Raffinerier	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Annen industri	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Produksjon og distribusjon av elektrisitet	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Prod. og distrib. av gass gjennom ledning	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Fjernvarme	0,60	0,60	0 %	0 %	0,6
Vannforsyning, avløps- og renovasjon	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Bygg og anleggsvirksomhet	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Varehandel, reparasjon og motorvogner	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Jernbane, sporveis- og forstadsbane	0	0	0 %	0 %	0,6
Annen transport og lagring	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Post- og distribusjonsvirksomhet	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Overnattings- og serveringsvirksomhet	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Informasjon og kommunikasjon	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Finansiell tjenesteyting, forsikring mv	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Omsetning og drift av fast eiendom	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Faglig, vit. og teknisk tjenesteyting	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Forretningsmessig tjenesteyting	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Offentlig administrasjon og forsvar	14,48	0	25 %	25 %	1
Gate- og veily	14,48	0	25 %	25 %	1
Undervisning	14,48	0	25 %	25 %	1
Helse- og sosialtjenester	14,48	0	25 %	25 %	1
Kunstnerisk virksomhet, spor mv	14,48	0,60	0 %	0 %	0,9
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	14,48	0,60	25 %	25 %	1
Annen tjenesteyting	14,48	0,60	25 %	25 %	1
Husholdninger	14,48	0	25 %	0 %	1
Hytter og fritidshus	14,48	0	25 %	0 %	1

## Vedlegg 2 – Beregne årlig ordinær elavgifts-sats

Måned	ordinær elavgift, øre/kWh	Måneds-JIP
januar	9,79	12,50 %
februar	9,79	11,00 %
mars	9,79	10,80 %
april	16,93	8,60 %
mai	16,93	6,70 %
juni	16,93	5,00 %
juli	16,93	4,60 %
august	16,93	5,00 %
september	16,93	6,00 %
oktober	16,93	7,80 %
november	16,93	9,90 %
desember	16,93	12,10 %
<b>Vektet årlig elavgift</b>	<b>14,48</b>	

# Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter

(kap. 1820, post 75)

## 1 Innledning

Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter er fastsatt ved midlertidig lov av 22. desember 2021 nr. 170 om stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter (strømstøndsloven), samt midlertidig forskrift om strømstønad av 21. januar 2022 nr. 103.

Strømstøndsloven har blitt endret flere ganger siden vedtakelsen i 2021. Strømstøndsordningen beregnes time for time fra og med forbruket i september 2023, jf. Prop. 116 L (2022-2023).

Støndsgraden er 90 prosent for alle måneder. Det gis ikke stønad for forbruk over 5000 kWt per måned per målepunkt. Støndsordningen er fastsatt til å gjelde forbruk ut 2025. Støtten inntreer dersom prisen i det aktuelle prisområdet overstiger den fastsatte terskelverdien på 75 øre per kilowatttime før avgifter, jf. Prop. 9 L (2024-2025), Innst. 78 L (2024-2025) og lovvedtak 28 (2024-2025).

Støndsordningen er en rettighetsbasert ordning med en overslagsbevilgning over statsbudsjettets kap. 1820, post 75. Regelverket nedenfor fastsetter hovedelementene for støndsordningen.

Støndsordningen forvaltes av Reguleringsmyndigheten for energi (RME) som er ansvarlig for tildeling av stønad via det enkelte nettselskap.

## 2 Mål for ordningen

Støndsordningen skal bidra til en reduksjon av utgiftene til strømforbruk i den månedlige strømregningen for private husholdninger tilknyttet distribusjonsnett, dersom strømprisen overstiger en fastsatt terskelverdi. Ordningen gjelder for strømforbruk fra og med desember 2021 til og med desember 2025.

## 3 Kriterier for måloppnåelse

Stønden blir gitt på grunnlag av måleverdier nettselskapene har registrert for den enkelte kunde. Det er således ikke nødvendig for nettselskapene eller støndsmottakere å søke om stønad. Formålet med ordningen blir oppnådd gjennom kriteriene for tildeling av stønad.

## 4 Støndsregelverk

Bestemmelsene som regulerer støndsordningen er nedfelt i strømstøndsloven eller i forskrift med hjemmel i loven. I strømstøndsloven § 11 har departementet hjemmel til å gi utfyllende forskrifter, og for å kunne fravike bestemmelser i loven i særlige tilfeller. Formålet er å sikre at loven blir forvaltet i tråd med lovens formål og bevilgning fra Stortinget.

### 4.1 Tildelingskriterier - type tiltak

Stønad gis via nettselskapene med lokalt distribusjonsnett til husholdninger basert på støndsats beregnet basert på kriterier som framgår av strømstøndsloven med underliggende forskrifter, med formål å redusere husholdningenes ekstraordinære strømutfgifter.

### 4.2 Støndskriterier - berettigede støndsmottakere

Målgruppen for støndsordningen er husholdninger og boligselskap med fellesmålt husholdningsforbruk, samt husholdninger tilknyttet gårds- og grendeverk og de som bor fast i fritidsbolig. Ordningen gjelder ikke næringsvirksomhet. Det kreves ikke søknad.

Ordningen administreres av nettselskapene. Nettselskapene har allerede systemer med kundeinformasjon (kundeinformasjonssystem, KIS) som kan benyttes for at ordningen raskt kan nå frem direkte på strømregningen til husholdningene eller boligselskapet. Loven omfatter de samme husholdningskunder som følger av gjeldende praksis og definisjoner hos nettselskapene i dag.

## **5 Særlig om husholdninger med flere målepunkt**

For husholdninger med flere målepunkt vil hvert målepunkt avregnes for seg og forbrukstaket gjelder for hver måler. I tilfeller der en privatperson har flere strømmålere, er ikke nødvendigvis alt registrert som husholdning. Forbruk bak måler som er registrert som næring, er ikke omfattet av ordningen. Husholdninger kan videre ha strømmålere knyttet til ulike husholdningsmedlemmer. Stønad gis for hver måler registrert som husholdning, uavhengig av hvem som har forbruket bak måleren. Det er fakturamottaker som får stønad.

## **6 Særlig om sekundærboliger**

Sekundærbolig er all annen boligeiendom som ikke kan karakteriseres som primærbolig eller fritidseiendom. Typiske eksempler på sekundærbolig er utleiebolig og pendlerbolig.

Energilovgivningen stiller ikke krav til nettselskapene om at det skilles mellom primær- og sekundærboliger for å kategorisere nettkundene. Det innebærer at et nettselskap har kunder med sekundærbolig som er plassert i sluttbrukergruppe husholdning. Uten nærmere avgrensning i lov eller forskrift, vil strømforbruk i sekundærboligene registrert som husholdning, være omfattet av den midlertidige ordningen. Hvis en sekundærbolig leies ut, avhenger det av det enkelte leieforhold om og hvordan en eventuell stønad skal fordeles mellom partene i leieforholdet.

## **7 Landbruk**

Av forarbeidene til strømstønadsloven følger det at landbruksvirksomhet skal inkluderes i ordningen eller kompenseres tilsvarende. For landbrukseiendom er det i § 4 forskriftshjemmel til å bestemme at ordningen utvides til landbrukskunder.

Gjennom midlertidig forskrift om støtte som følge av ekstraordinære utgifter til elektrisk kraft for jordbruks- og veksthusnæringen<sup>1</sup> ble det etablert en ordning for jordbruks- og veksthusnæringen. Ordningen forvaltes av Landbruksdirektoratet. RME kan uten hinder av taushetsplikt gi opplysninger som er nødvendig for fastsettelse av støtte etter denne forskriften, samt for kontroll (strømstønadsloven § 8).

## **8 Uenighet om hvem som omfattes av ordningen**

Det kan oppstå uenigheter mellom nettkunder og nettselskapet om hvilken sluttbrukergruppe en kunde tilhører, og dermed om kunden er berettiget etter ordningen. For å kunne avgjøre slik uenighet mellom et nettselskap og kunden kan saken bringes inn for RME for avgjørelse. I vurderingen av hvilken sluttbrukergruppe kunden tilhører, skal det legges avgjørende vekt på det som fremgår om eiendommen i det offentlige eiendomsregisteret (matrikkel). Avgjørelsen vil være et enkeltvedtak, jf. strømstønadsloven § 4.

Ut fra ordningens svært tidsbegrensede karakter, og i lys av at det i det enkelte tilfellet vil være snakk om en økonomisk begrenset rettighet etter den midlertidige loven, kan RMEs vedtak ikke påklages.

## **9 Stønadskriterier og utforming – absolutte vilkår**

Stønaden skal beregnes etter strømstønadsloven § 5a. Stønad gis bare de timene elspotprisen overstiger terskelverdien på 75 øre per kWt eksklusive merverdiavgift i det prisområdet kunden er tilknyttet.

---

<sup>1</sup> [Midlertidig forskrift om støtte som følge av ekstraordinære utgifter til elektrisk kraft for jordbruksforetak, veksthus og vanningslag - Lovdata](#)

Stønadsgraden er 90 prosent når prisen overstiger 75 øre kWt. Det gis ikke stønad for forbruk over 5000 kWt per måned per målepunkt.

Stønadsattsatsen beregnes automatisk i nettselskapenes systemer time for time. Nettselskapene beregner stønaden for hver enkelt nettkunde med rett til stønad på grunnlag av stønadsattsatsen og timesforbruk. RME skal også beregne og offentliggjøre stønadsattsatsene for hver enkelt time, slik at forbrukerne skal kunne regne på stønadsbeløpet de har fått utbetalt. Den praktiske overføringen av stønad til sluttbrukeren vil bero på om denne mottar felles faktura for nettleie og strøm (gjennomfakturering) eller ikke. For kunder med gjennomfakturering vil stønadsbeløpet fremkomme som en reduksjon på fellesfakturaen for nettleie og strøm. Dersom stønadsbeløpet overstiger beløpet på nettleien, vil beløpet trekkes fra strømregningen gjennom en oppgjørsmetode som allerede er etablert og automatisert mellom nettselskap og strømleverandør. Dersom sluttbrukeren mottar separate fakturaer for nettleie og strømforbruk, vil stønadsbeløpet fremkomme som en reduksjon på nettleiefakturaen. Hvis stønadsbeløpet overstiger beløpet for nettleien, legges det opp til at nettselskapene gir kunden en kontantutbetaling tilsvarende differansen.

Beregningen som foretas vil ikke være et enkeltvedtak.

## 10 Rapportering, oppfølging og kontroll

RME forvalter ordningen og er ansvarlig for tildelingen av stønad via det enkelte nettselskap og for oppfølging og tilsyn med ordningen, herunder opplegg for oppfølging og kontroll. Stønadsordningen vil bli evaluert bl.a. når det gjelder måloppnåelse, ressursbruk og gjennomføring.

Det er nettselskapene som har innsyn i husholdningenes forbruk, og nettselskapene må gange stønadsattsatsen med husholdningens forbruk. Det skal fremgå tydelig på fakturaen hva stønadsbeløpet er. Hvis stønadsbeløpet er større enn nettleiekostnaden, vil det overskytende bli fradragsført på strømregningen fra strømleverandøren, eller bli utbetalt dersom kunden har separat faktura for nettleie. Informasjon om stønadsattsats publiseres på RMEs nettsider, og nettselskapet eller kraftleverandøren ved gjennomfakturering skal gi husholdningen informasjon om dette.

Den foreslåtte fremgangsmåten under ordningen innebærer at stønadsbeløpene overfor husholdningene rent praktisk vil beregnes når fakturaen produseres. Kort tid etter dette tidspunktet skal nettselskapene oversende en oversikt til Reguleringsmyndigheten for energi som viser stønadsbeløpene som er utbetalt til nettkundene, jf. strømstønadsloven § 7.

Nettselskapene fakturerer i dag sine kunder for leverte netjtjenester (nettleie). Dette faktureres etterskuddsvis, og fakturaen skal være basert på avlesning. Dersom husholdningen ikke har AMS-måler, vil faktureringen skje basert på manuelt avlest eller stipulert forbruk.

### 10.1 Rapportering fra stønadmottaker

Hvert nettselskap som har kunder som omfattes av ordningen skal sende en samlefaktura per kalendermåned til RME. Faktura skal sendes på EHF format, og skal minimum inneholde denne informasjonen:

- Samlet stønadsbeløp
- Forfallsdato
- Antall målepunkter som har mottatt stønad
- Periode utbetalingen gjelder for

Nettselskapene må kunne dokumentere hver enkelt utbetaling, slik at RME kan føre tilsyn med ordningen. Denne dokumentasjonen må som minimum inneholde:

- Målepunkt ID
- Fra – til dato

- Forbruk
- Sats
- Kompensasjonsbeløp
- Sluttbrukergruppe
- Ev andre variable brukt i utvelgelse av mottakere av kompensasjon.

RME skal legge til rette for at nettselskapene kan oversende fakturagrunnlag på en måte som ivaretar personvern hensyn. RME vil gi nærmere informasjon om hvordan nettselskapene skal sende fakturagrunnlaget på en sikker måte.

## 10.2 Rapportering til Energidepartementet

Rapportering fra RME til departementet følger krav fastsatt i supplerende tildelingsbrev til RME.

## 10.3 Internkontroll hos RME

For å sikre korrekt saksbehandling ved tildeling og utbetaling av stønad, skal RME ha systemer, rutiner og tiltak som blant annet har til oppgave å forebygge, avdekke og korrigere feil og mangler.

Systemer, rutiner og tiltak skal bidra til å sikre korrekt:

- Mottak og registrering av faktura fra nettselskap
- Registrering av stønad, herunder dokumentasjon av beregningsresultater
- Utbetaling av stønad til rett mottaker og til rett tid
- Behandling av dokumentasjon om stønadsmottaker

## 11 Informasjon til nettselskapene

RME skal på hensiktsmessig måte gi nettselskapene tilstrekkelig informasjon til at de kan gjennomføre ordningen.

## 12 Klageadgang

Beregningen av stønadsbeløpet inneholder ingen elementer av skjønn. Beregningen eller utbetalingen av stønad via nettselskapene anses ikke som et enkeltvedtak.

I tilfeller hvor nettkunder mener å være plassert i feil sluttbrukergruppe og ikke har fått berettiget stønad, skal nettkunden i første omgang kontakte sitt nettselskap. Nettselskapet plikter å undersøke om kunden er rettmessig registrert som husholdningskunde, og utbetale stønad til kunder som er stønadsberettiget. I tilfellet nettselskap og sluttbruker er uenig om hva som er riktig registrering, kan sluttbruker bringe saken inn til RME for avgjørelse, jf. § 4. En slik avgjørelse vil være bestemmende for sluttbrukerens rettigheter, og er et enkeltvedtak etter forvaltningsloven § 2 første ledd b, jf. bokstav a. Så lenge ikke annet er særskilt bestemt, gjelder forvaltningslovens regler om saksforberedelse ved enkeltvedtak i disse tilfellene. RMEs vedtak i disse tilfellene kan ikke påklages.

## 13 Evaluering

RME skal sørge for at det gjennomføres en evaluering for å få informasjon om tilskuddsordningen er effektiv når det gjelder ressursbruk, organisering og fastsatte mål. Omfang på evaluering av stønadsordningen skal ta utgangspunkt i en vurdering av kvaliteten på øvrig rapportering og resultatene, stønadsordningens risiko og vesentlighet samt kost-nytte betraktninger. Departementet skal orientere Riksrevisjonen når stønadsordningen har blitt evaluert.