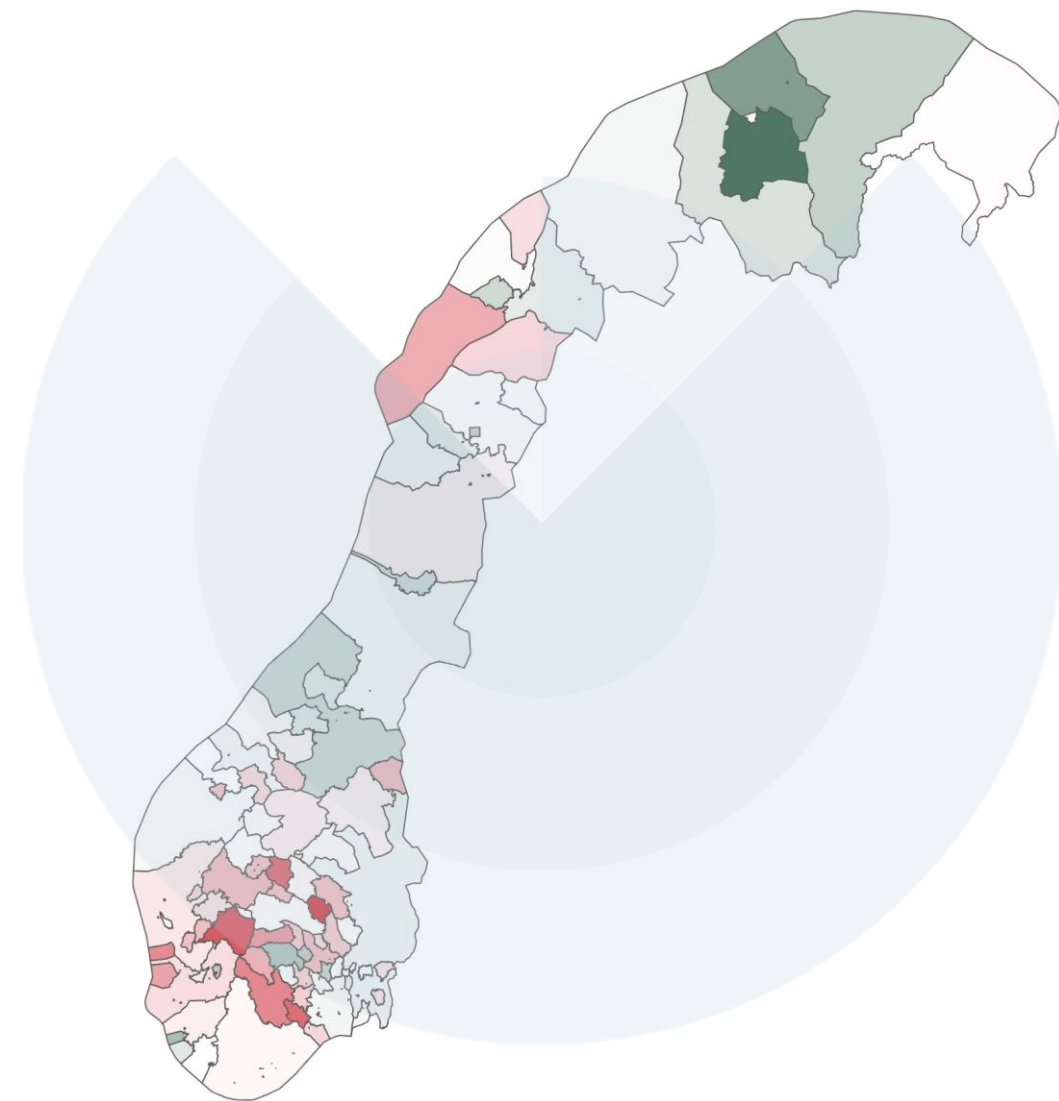

Utvidet nettleieutjevning: virkning av å omfordele 1 øre/kWh

11. november 2025

THEMA Consulting Group



Innhold

- 1** Bakgrunn og mandat
- 2** Hvorfor varierer nettleien?
- 3** Hva er nettleien i dag – med og uten dagens utjevningsordning?
- 4** Hva vil virkningene av Distriktsenergis forslag være?
- 5** Sammendrag
- 6** Vedlegg: Metode, data og sensitivitetsanalyser



Oppdrag fra Distriktsenergi: Beregne virkninger av en større nettleieutjevning



RME HØRINGSdokUMENT

Nr. 1/2019

Utredning av virkemidler for
utjevning av nettleie



Nettleieutjevningen (ordning med tilskudd til utjevning av nettleie) har variert mellom 0 og 120 millioner kroner i året.

Distriktsenergi, som er en landsdekkende interesseorganisasjon for norske kraftselskaper og nettselskap, har lenge arbeidet for en større utjevning enn det som gjøres i dag. Distriktsenergi argumenterer blant annet med at:

- Nettleieforskjellene er store. For annen infrastruktur, som post og vei, deler samfunnet i større grad på regningen.
- Folk og bedrifter i geografiske områder der det er dyrt å drive nett/ få å dele kostnader med får i dag en ulempe.
- Velferdstapet i dag er særlig stort for lavinntektsgrupper i områder der det er dyrt å drive nett.
- Det kan skje effektivitetstap når høye faste og upåvirkbare kostnader/kWh gjør at forbruk flyttes til andre områder.
- Det kan være særlig fare for underinvestering i områder der nettleien per kWh er høy.

THEMA har fått i oppdrag for Distriktsenergi å:

- Analysere, tallfeste og presentere forskjellene i nettleie i distribusjonsnettet i Norge, samt
- Virkningene av dagens utjevningsordning og Distriktsenergis forslag til større nettleieutjevning

Bakgrunn: Kundene i et nettområde skal dekke kostnadene i nettdriften lokalt.

Kostnader og nettleie varierer mellom de ulike nettselskapene



Distribusjon av elektrisk kraft (nettvirksomhet) er monopolvirksomhet. I Norge finnes det i underkant av 80 nettselskap med monopol i lokalt distribusjonsnett.



For å hindre at nettselskapene utnytter sin monopolstilling overfor nettkundene, er sektoren underlagt omfattende regulering. For å bygge, eie og drive nettanlegg er det krav om konsesjon etter energiloven. Konsesjonærene er underlagt både direkte reguleringer i form av spesifikke krav og plikter, og insentivbasert regulering i form av inntektsregulering. Dette skal samlet sett sikre en samfunnsmessig rasjonell drift, utnyttelse og utvikling av nettet.



Nettkunder betaler tariffer for overføring og fordeling av strøm. Størrelsen på tariffen er avhengig av tilknytningspunktet. Tariffene skal bidra til å dekke kostnader som oppstår i det nettnivået man er tilknyttet, samt kostnader til overliggende nett.



Tariffene for uttak (nettleien) varierer mellom de ulike nettselskapene. Årsaken er blant annet at nettselskapene opererer under ulike rammevilkår, noe som påvirker kostnadene ved å føre frem kraft til kundene. Vanskelige naturgitte overføringsforhold og spredt bosetting kan bidra til høyere overføringskostnader. I tillegg er det variasjon i hvor effektivt de ulike nettselskapene driver nettet ([Energifakta, 2025](#)), samt forskjeller i avgifter.



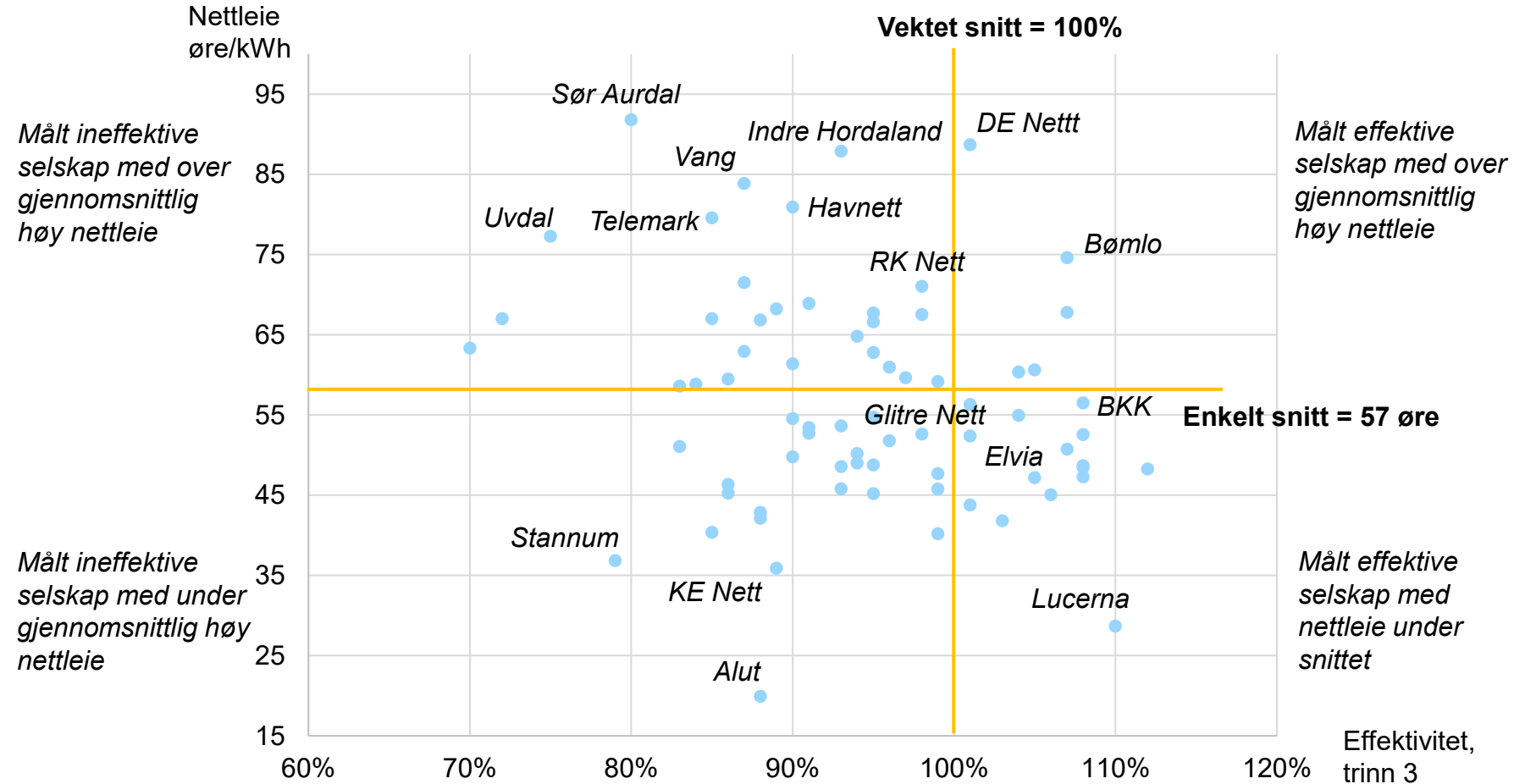
[Statsbudsjettet](#) har i en årrekke inneholdt en ordning med tilskudd til utjevning av tariffer. Ordningen er ment å bidra til å redusere forskjeller i nettleien for kunder i distribusjonsnettet som følge av naturgitte forhold og høye overføringskostnader. Ordningen går til å redusere nettleien for sluttbrukere i områder av landet med aller høyest overføringskostnader.

Innhold

- 1 Bakgrunn og mandat
- 2 Hvorfor varierer nettleien?
- 3 Hva er nettleien i dag – med og uten dagens utjevningsordning?
- 4 Hva vil virkningene av Distriktsenergis forslag være?
- 5 Sammendrag
- 6 Vedlegg: Metode, data og sensitivitetsanalyser



Inntektssystemet for nettselskap legger opp til at nettselskapets egne kunder skal dekke selskapets kostnader. Liten sammenheng mellom kostnader og målt effektivitet



Utvalget består av 74 nettselskap. Nettselskap med færre enn 300 kunder er ekskludert. Det innebærer 7 nettselskap med tilsammen 427 abonnenter. Mer informasjon om inntektsrammen her: [RME Fakta 2/2025: Inntektsrammer](#). Figuren viser gjennomsnittlig nettleie og effektivitet ved utvalgte nettselskap. Nettleien er inkludert utjevning og med avgifter og mva. i 2023 indeksjustert til 2025-kroner. Effektiviteten er trinn 3 effektivitet fra inntektsrammen 2025 som er basert på 2023 data. Effektiviteten måler hvor kostnadseffektivt nettselskapene utfører en rekke oppgaver. Dette er deretter justert for geografiske forhold og til slutt justert slik at vektet snitt blant alle nettselskap er på 100%. I inntektsrammen er 70% av inntektene til et nettselskap avhengig av målt effektivitet og 30% direkte kompensasjon for kostnader.

En ordning for nettleieutjevning har eksistert siden 2000 for å redusere forskjellen mellom nettleien kunder betaler. I 2025 er 18 millioner kroner bevilget for ordningen

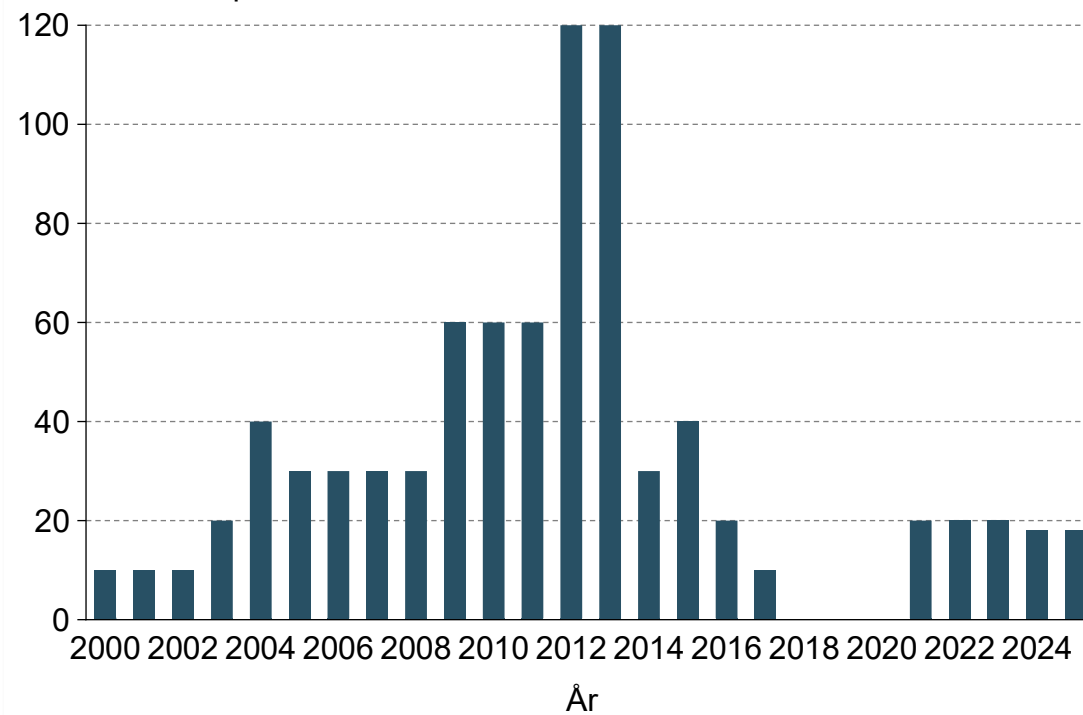
Utjevningsordningen har som mål å redusere nettleien for kundene med høyest nettleie

- For å redusere forskjellen mellom lavest og høyest nettleie har det siden 2000 blitt delt ut tilskudd for å jevne ut nettleien.
- Ordningen er finansiert over statsbudsjettet og har blitt tildelt 18 millioner kroner i 2025. I 2023 ble det delt ut 20 millioner kroner. Denne summen ble fordelt mellom 7 nettselskap og 26 806 kunder.
- Bevilget støttesum tildeles nettselskapene med høyest nettleie. Det beregnes en terskelverdi** slik at hele summen tildeles. Nettselskap med høyere nettkostnader enn terskelverdien (øre/kWh), får 75% av differansen i støtte.
- Støtten reduserer hvor mye av tillatt inntekt som nettkundene i lokalt distribusjonsnett må betale for. Den øker ikke tillatt inntekt i sum.

Ordningen har vært aktiv siden 2000*, men beløpet på tilskuddet har variert fra 10 til 120 millioner kroner

Bevilget beløp til nettleieutjevning i millioner kroner

Sum støttebeløp, millioner kroner



*I 2018, 2019 og 2020 ble det ikke delt ut støtte. Fra 2021 ble ordningen gjeninnført og endret til at avgifter og mva hensyntas i beregningen av tildelt støtte. Grafen er basert på RME [Høringsdokument 1/2019](#) og statsbudsjett mellom [2021 og 2025](#). I forslag til [statsbudsjett 2026](#) kuttes all støtte til ordningen. ** Terskelverdien forklares i dybden på side 11.

Innhold

- 1 Bakgrunn og mandat
- 2 Hvorfor varierer nettleien?
- 3 Hva er nettleien i dag – med og uten dagens utjevningsordning?
- 4 Hva vil virkningene av Distriktsenergis forslag være?
- 5 Sammendrag
- 6 Vedlegg: Metode, data og sensitivitetsanalyser



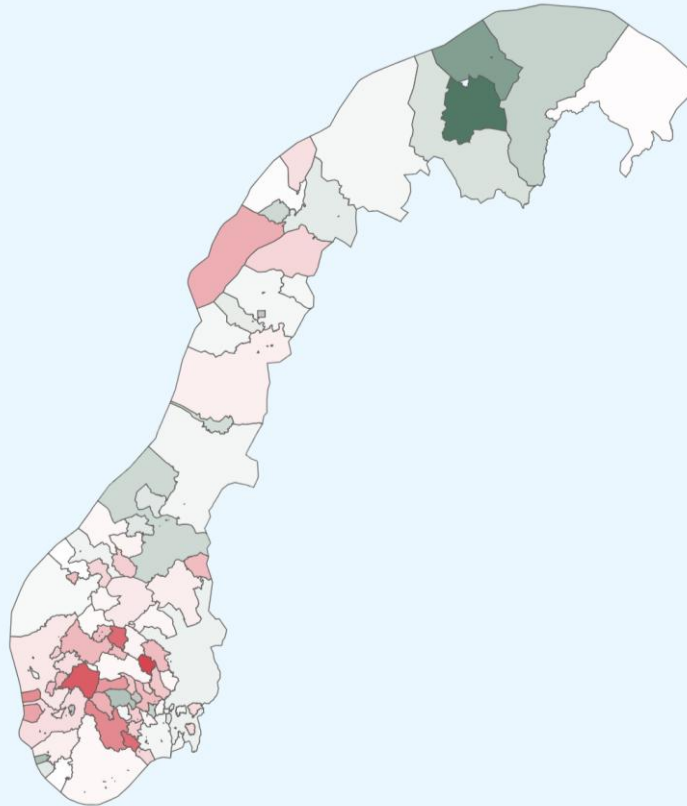
Dagens utjevningsordning tar nettleien ned noe hos enkelte nettselskaper

- Nettleien vil reduseres for kundene hos 4 nettselskaper med dagens ordning
- Kjennetegn for disse nettselskapene er at de er relativt små, og enten kystnært eller tett på fjell
- Dagens ordningen reduserer differansen, men utslaget er begrenset

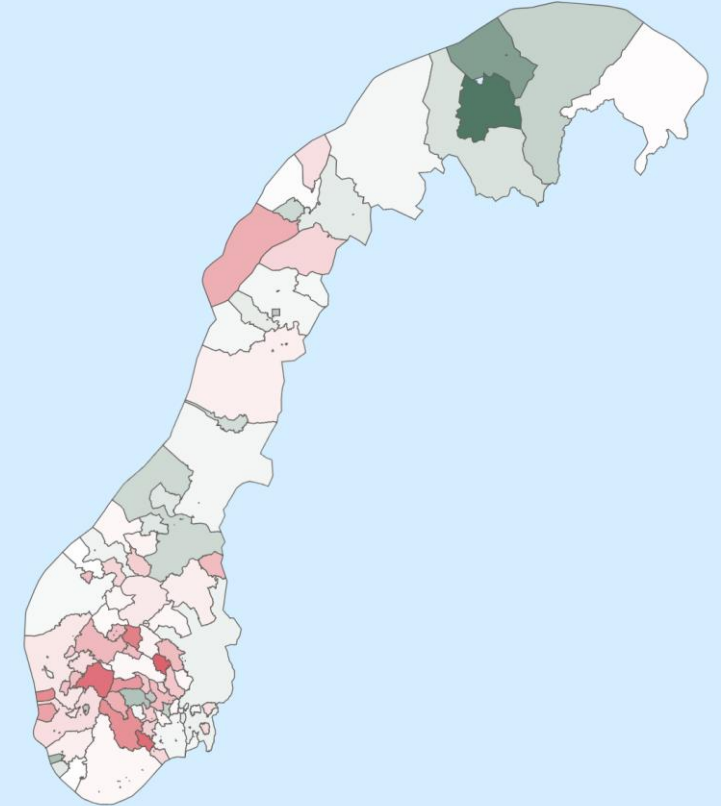
 Nettleie under vektet snitt

 Nettleie over vektet snitt

Gjennomsnittlig nettleie



Gjennomsnittlig nettleie med dagens utjevningsordning

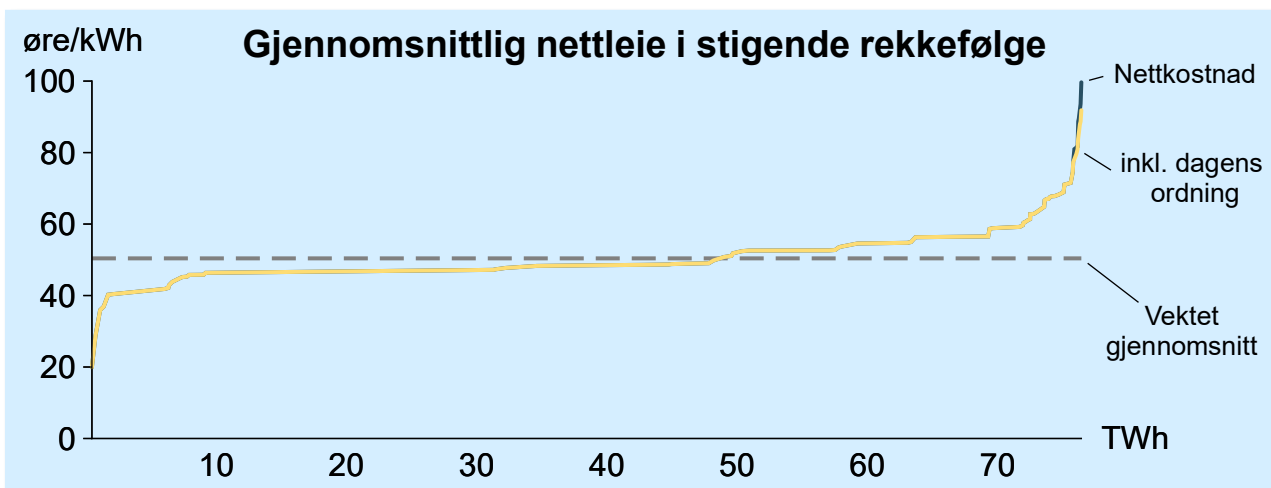


Dagens utjevningsordning reduserer den høyeste nettleien og differansen med 8 øre/kWh

- I 2025 er det satt av 18 millioner kroner i statsbudsjettet til ordningen «tilskudd til utjevning av overføringstariffer»
- Ordningen påvirker nettselskapene med høyest nettleie.
- Utjevningen i 2025 gjøres på grunnlag av nettleiestatistikk fra 2023. Det er derfor ikke slik at nettselskapene med høyest nettleie i 2025, får størst nettleiereduksjon.
- Nettselskapene med lavest nettleie påvirkes ikke.
- Med disse 18 millionene satt av i statsbudsjettet reduseres differansen mellom høyest og lavest nettleie med 8 øre/kWh
- For de tre største nettselskapene: Elvia, Glitre nett og BKK endres ikke nettleien med dagens støttenivå og vil forbli som følger:
 - Elvia: 47 øre/kWh
 - Glitre: 53 øre/kWh
 - BKK: 57 øre/kWh

Høyest og lavest gjennomsnittlig nettleie (med dagens støtte)

Nr.	Navn	Uten støtte	Med støtte	Navn	Øre	
1	SØR AURDAL ENERGI	99,6	91,8	1	ALUT*	19,9
2	DE NETT	88,7	88,7	2	LUCERNA*	28,7
3	INDRE HORDALAND	93,6	87,9	3	KE NETT	35,9
4	VANG ENERGIVERK	89,5	83,9	4	STANNUM	36,9
5	HAVNETT	81,0	81,0	5	ELVENETT	40,2
6	TELEMARK NETT	81,7	79,6	6	AREA NETT*	40,4
7	UVDAL KRAFTFORSYNING	77,3	77,3	7	TENSIO TS	41,8
8	BØMLO KRAFTNETT	74,6	74,6	8	NORANETT HADSEL *	42,1
9	ELMEA	71,5	71,5	9	BINDAL KRAFTLAG*	42,9
10	RK NETT	71,0	71,0	10	VISSI*	43,8



*Nettselskapets kunder er fritatt elavgift og/eller mva

Innhold

- 1 Bakgrunn og mandat
- 2 Hvorfor varierer nettleien?
- 3 Hva er nettleien i dag – med og uten dagens utjevningsordning?
- 4 Hva vil virkningene av Distriktsenergis forslag være?**
- 5 Sammendrag
- 6 Vedlegg: Metode, data og sensitivitetsanalyser



Distriktsenergi foreslår å styrke dagens ordning for nettleieutjevning

Distriktsenergisforslag: Omfordele midler tilsvarende 1 øre per kWh forbruk i alminnelig forsyning som i dagens ordning



Distriktsenergis forslag:

Distriktsenergi har pekt på at dagens utjevningsordning kun omfatter et fåtall nettselskaper og kunder, og at det fremdeles er store forskjeller i nettleie.

Distriktsenergi foreslår derfor å gi ytterligere midler til dagens utjevningsordning. Distriktsenergi foreslår at tiltaket er brukerfinansiert, ved at forbruk som er omfattet av ordningen ilegges 1 øre/kWh. Summen som samles inn gjennom å ilegge forbruket 1 øre/kWh fordeles så til å redusere nettleien til kunder ved å bruke det eksisterende systemet nettleieutjevning.

Alternativt kan bevilgningen til dagens ordning over statsbudsjettet øke til en tilsvarende sum.

THEMAs analyse:

Vi analyserer virkningen av 830 mill. kr. til utjevning

I 2023 var kraftforbruket i lokalt distribusjonsnett på 83 TWh*. Dersom dette kraftforbruket hadde betalt 1 øre/kWh, ville det brakt inn 830 millioner kroner.

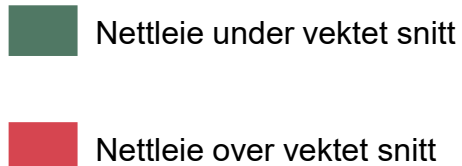
I beregningene tar vi utgangspunkt i data fra lokalt distribusjonsnett fra 2023, som vil ligge til grunn for beregningene utjevningsbeløp i 2025. Til å beregne virkningen på nettleien har vi tatt utgangspunkt i faktisk tariffinntekt og forbruk fra 2023.

Vi har beregnet virkningene forslaget ved å anvende samme metode som myndighetene bruker i dag.

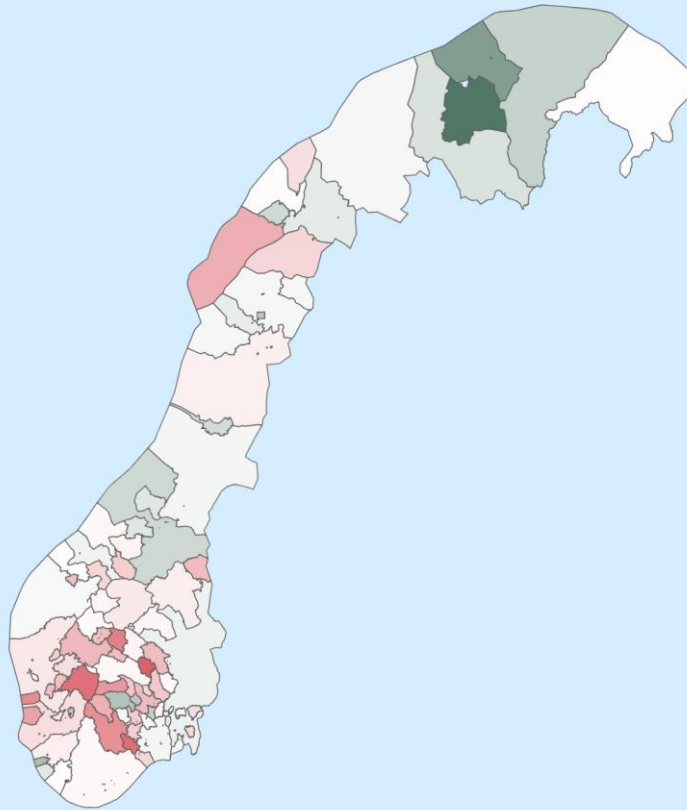
*Fra eRapp-data

Distriktsenergi sitt forslag vil redusere toppen og omfatte 23 prosent av kundene, vesentlig flere enn dagens ordning

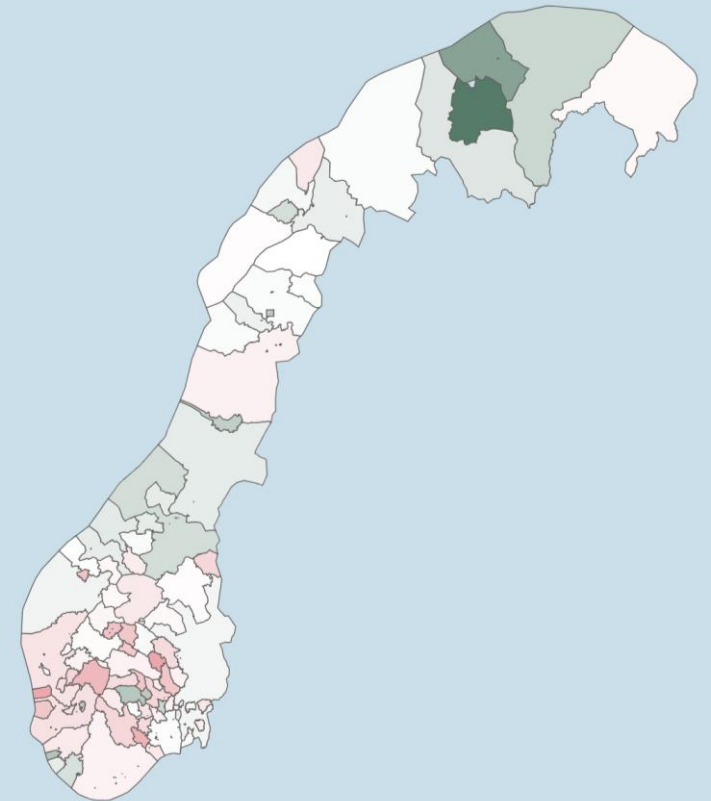
- Distriktsenergi sitt forslag vil redusere nettleien hos 48 nettselskaper, som utgjør 65 % av selskapene som vil være omfattet av ordningen
- Selv om godt over halvparten av nettselskapene vil få tilskudd, vil kundene som får redusert nettleie kun utgjøre 23 prosent av kundene som er omfattet av ordningen



Gjennomsnittlig nettleie med dagens utjevningsordning



Gjennomsnittlig nettleie med Distriktsenergi sitt forslag



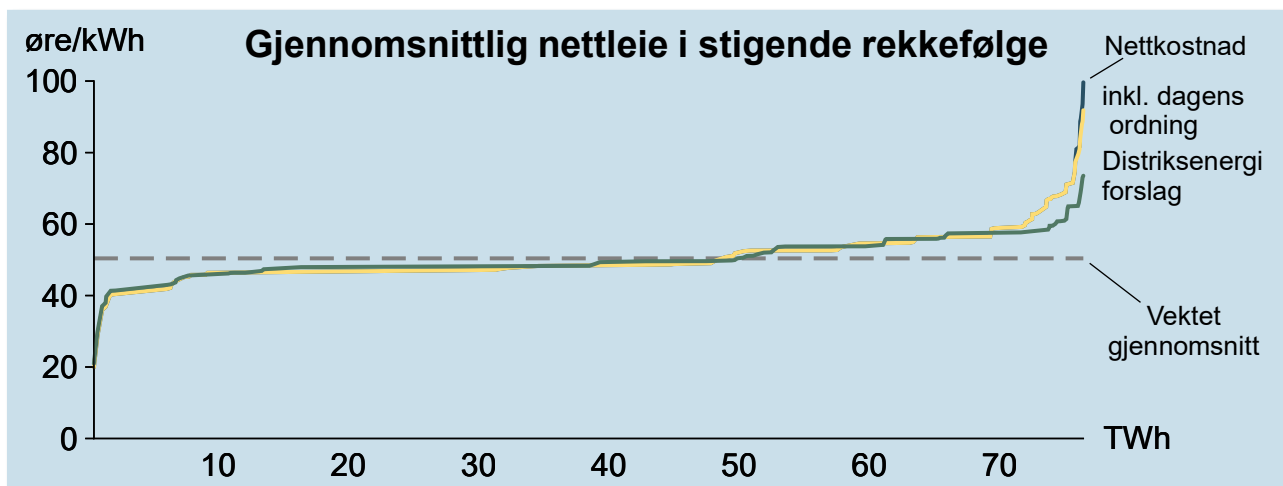
Dersom ordningen finansieres over statsbudsjettet er nettleien 1 øre/kWh lavere

Distriktsenergi sitt forslag vil redusere høyeste nettleie til 74 øre/kWh, ned fra 100 øre uten utjevning, og 92 øre med dagens utjevning

- Om ordningen utvides til 830 millioner kroner anslår vi at den høyeste gjennomsnittlige nettleien per nettselskap vil bli ~73 øre/kWh
- Differansen fra høyeste til laveste nettleie vil dermed reduseres til ~53 øre/kWh, inkludert utjevningsbetalingen på 1 øre/kWh. Differansen er 19 øre/kWh lavere enn med dagens utjevningsordning
- 75 prosent av nettselskapene vil ha en gjennomsnittlig nettleie som er +- 10 øre/kWh av det vektete landsgjennomsnittet, mot rett over 50 prosent med dagens utjevningsordning
- For de fem største nettselskapene vil nettleien øke med ett øre, med mindre ordningen finansieres fra andre kilder:
 - Elvia: fra 47 til 48 øre/kWh
 - Glitre: fra 53 til 54 øre/kWh
 - BKK: 57 til 58 øre/kWh

Høyest og lavest gjennomsnittlig nettleie (med foreslått støtte)

Nr.	Navn	øre/kWh	Nr.	Navn	øre/kWh
1	SØR AURDAL ENERGI	73,5	1	ALUT*	20,9
2	HAVNETT	73,0	2	LUCERNA*	29,7
3	DE NETT	70,3	3	KE NETT	37,0
4	INDRE HORDALAND KRAFTNETT	69,0	4	STANNUM	38,0
5	STRAUMNETT	66,0	5	BINDAL KRAFTLAG*	39,7
6	BØMLO KRAFTNETT	65,1	6	ELVENETT	41,3
7	FØIE	65,0	7	AREA NETT*	41,4
8	VANG ENERGIVERK	64,9	8	TENSIO TS	43,0
9	HEMSIL NETT	64,5	9	NORANETT HADSEL*	43,1
10	HARINGNETT	61,4	10	ENIDA	43,7

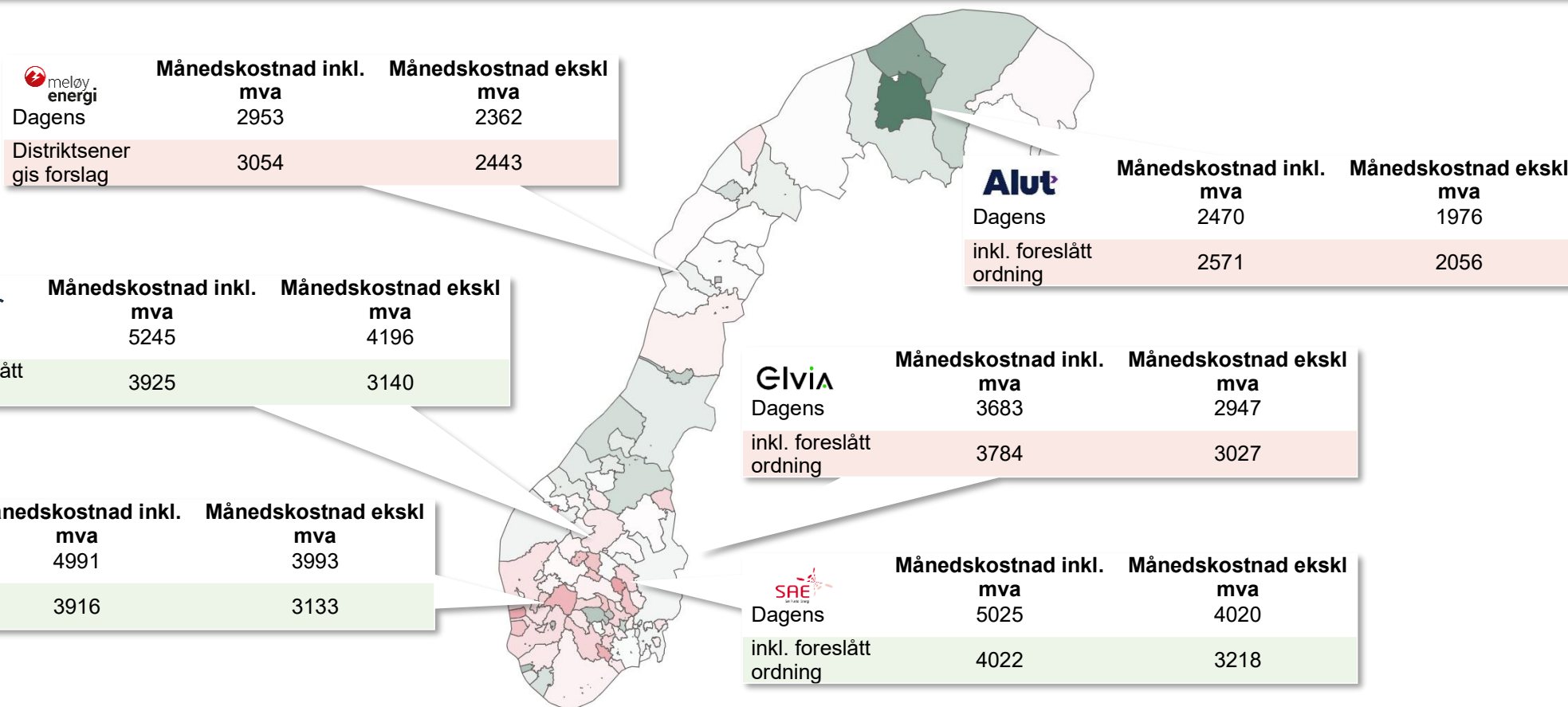


Dersom ordningen finansieres over statsbudsjettet er nettleien 1 øre/kWh eksklusive mva lavere i snitt

*Nettselskapets kunder er fritatt elavgift og/eller mva

For næringskunder vil forskjell i nettleiekostnaden på tvers av landet reduseres med Distriktsenergi sitt forslag

Næringskunder i lokalt distribusjonsnett, som for eksempel en butikk, et bakeri eller et kontor, vil også være omfattet av ordningen. Til å illustreres hvordan ordningen kan slå ut for en næringskunde har vi tatt utgangspunkt i nettleien til en eksempelkunde med 17 kW maksforbruk og 97 000 kWh i årlig forbruk, basert på gjennomsnittlige tall for tertiærnæringen i 2024. Under har vi illustrert hvordan ordningen kunne slått ut i nettleien til en næringskunde



Det samme vil skje for husholdningskundene

Til å illustrere hvordan Distriktenergis foreslåtte ordning slår ut har vi tatt utgangspunkt i nettleien til en eksempelkunde med 5 kW maksforbruk og 20 000 kWh i årlig forbruk, og sett hvordan nettleien kunne ha sett ut med den foreslåtte ordningen. Under har vi illustrert utslaget i enkelte nettselskapers fastledd (kr/mnd), energiledd (øre/kWh) og månedskostnad (kr/mnd) inklusive skatter og avgifter for denne eksempelkunden

	Fastledd	Energiledd	Månedskostnad
Dagens	343,1	36,0	907
inkl. foreslått ordning	343,1	37,2	927

	Fastledd	Energiledd	Månedskostnad
Dagens	529,8	44,7	1225
inkl. foreslått ordning	396,5	33,4	917

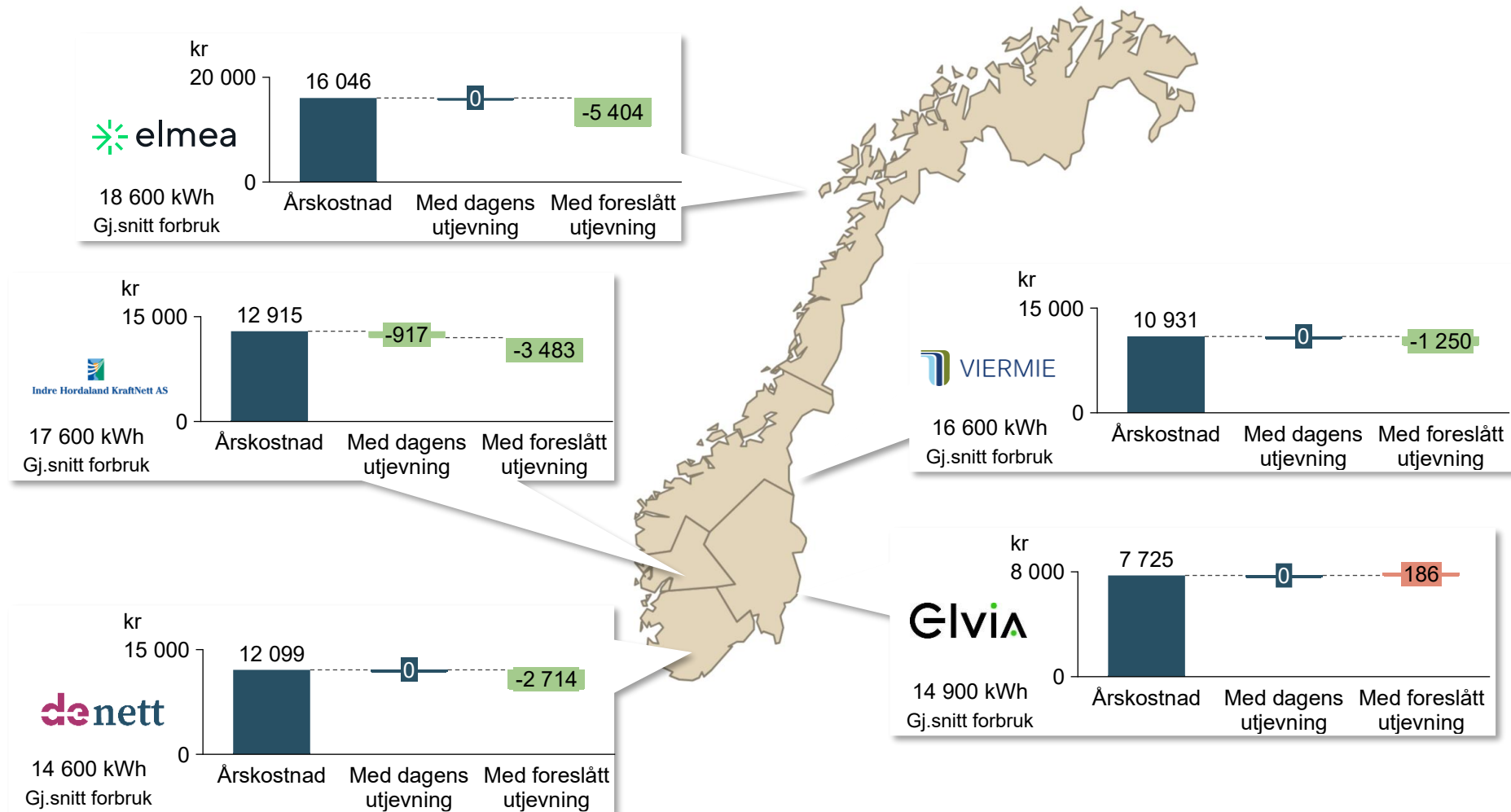
	Fastledd	Energiledd	Månedskostnad
Dagens	400,0	51,4	1200
inkl. foreslått ordning	313,9	40,3	941

	Fastledd	Energiledd	Månedskostnad
Dagens	291,7	13,1	496
inkl. foreslått ordning	291,7	14,1	511

	Fastledd	Energiledd	Månedskostnad
Dagens	300,0	38,1	899
inkl. foreslått ordning	300,0	39,3	918

	Fastledd	Energiledd	Månedskostnad
Dagens	650,0	47,6	1390
inkl. foreslått ordning	520,3	38,1	1113

Eksempler på årlig besparelse for husholdninger: En husholdning kan spare 1 000 til 5 000 kroner årlig i enkelte nettselskap. Kostnaden for Elvias kunder blir 200 kroner per år



Forbruk: [Elhub](#), for husholdning 2023. Elavgift: [Regjeringen](#)s forslag for 2026 (4,18 øre). Nettleie: [Nettleiestatistikk](#), pr okt.25. Utjevning beregnet med THEMAs modell som følger EDs nåværende metode, Dagens utjevning: ca. 18 millioner kroner. Distriktsenergis forslag: 1 øre per kWh eks. mva. i lokalt distribusjonsnett (830 millioner kroner).

Innhold

- 1 Bakgrunn og mandat
- 2 Hvorfor varierer nettleien?
- 3 Hva er nettleien i dag – med og uten dagens utjevningsordning?
- 4 Hva vil virkningene av Distriktsenergis forslag være?
- 5 **Sammendrag**
- 6 Vedlegg: Metode, data og sensitivitetsanalyser



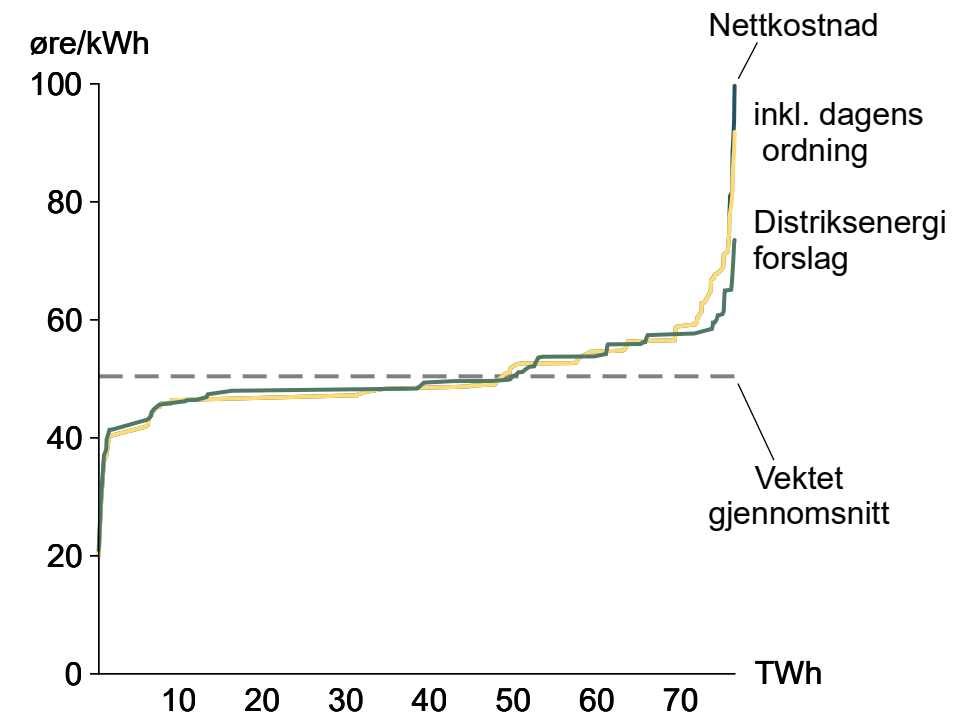
Sammendrag: Nettleien varierer som følge av lokale forhold. Dagens nettleieutjevning reduserer de høyeste nettleiene med 8 øre. Distriktsenergis forslag vil redusere toppen med 26 øre

I Norge finnes det i underkant av 80 nettselskap. Tariffene for uttak (nettleien) varierer mellom de ulike nettselskapene. Årsaken er blant annet ulike rammevilkår. Vanskelige naturgitte overføringsforhold og spredt bosetting kan bidra til høyere overføringskostnader. I tillegg er det variasjon i hvor effektivt de ulike nettselskapene driver nettet, samt forskjeller i avgifter.

Tariffutjevningsordningen er ment å bidra til å redusere forskjeller i nettleien for kunder som følge av naturgitte forhold og høye kostnader. Ordningen reduserer nettleien, inkl. avgifter, i områder med aller høyest kostnader. Størrelsen på ordningen har variert fra 0 til 120 mill. kr. i året og er i dag på 18 mill. Ordningen bidrar til at den høyeste nettleien, målt som samlet inntekt i 2023, delt på forbruk i alminnelig forsyning (husholdning og næring), blir 8 øre lavere enn den ellers ville vært (92 øre, heller enn 100 øre).

Distriktsenergi sitt forslag til utvidet nettleieutjevning innebærer å omfordele midler tilsvarende 1 øre per kWh forbruk i lokalt distribusjonsnett og fordele midlene på samme måte som i dagens ordning. Dette utgjør om lag 830 millioner og kan finansieres over nettleien, eller over statsbudsjettet. Forslaget vil redusere høyeste nettleie til 73 øre/kWh, dvs. 19 øre lavere enn med dagens tariffstøtte og 27 øre mer enn i en situasjon uten tariffstøtte. For husholdningskunder i områder med høy nettleie kan tiltaket redusere nettleien med 1 000 til 5 000 kroner årlig i enkelte tilfeller. For kundene i områder med lav nettleie, vil ordningen koste anslagsvis 200 kroner årlig, dersom ordningen finansieres over nettleien.

Fordeling av nettleie/kWh i lokalt distribusjonsnett



Innhold

- 1 Bakgrunn og mandat
- 2 Hvorfor varierer nettleien?
- 3 Hva er nettleien i dag – med og uten dagens utjevningsordning?
- 4 Hva vil virkningene av Distriktsenergis forslag være?
- 5 Sammendrag
- 6 Vedlegg: Metode, data og sensitivitetsanalyser



Vi har beregnet virkningene forslaget ved å anvende samme metode som myndighetene bruker i dag

Vi tar utgangspunkt i hvordan myndighetene beregner tariffstøtte i dag

For hvert nettselskap beregnes nettkostnaden inkl. skatter og avgifter i øre/kWh som justert tillatt inntekt i inkl. skatter og avgifter i distribusjonsnettet delt på korrigert forbruk

- Justert inntekt finnes ved å trekke andre inntekter, som omfordelt flaskehalsinntekt, fra tillatt inntekt. Beregningen er beskrevet til høyre
- Denne justerte tillatte inntekten er inkludert elavgift og mva.
- For å finne korrigert forbruk justeres forbruksvolumet i forbrukskategoriene etter en justeringsfaktor der husholdningsforbruk veier mest og industri- og næringsforbruk veier minst.

Basert på disse nettkostnadene beregnes en terskelverdi slik at følgende betingelser oppfylles:

- Alle nettselskaper med høyere nettkostnad enn terskelverdien får 75% av differansen i støtte så lenge resulterende reduksjon i nettkostnad er på minst 1 øre/kWh. Dersom nettkostnaden ikke reduseres med 1 øre mottar ikke nettselskapet støtte.
- Summen av utbetalt støtte utgjør nøyaktig bevilget beløp

Støtte som utbetales til nettselskapene er differansen beregnet som beskrevet over, fratrullet mva. multiplisert med korrigert forbruk.

Datakilder: eRapp data fra 2023: Til inntekt brukes Note 5_1, Til forbruksvolum brukes Note 1_5Dnett. Avgiftssatser er fra et suppleringsnotat fra Energidepartementet, 2025. Elavgift er 14,48 øre/kWh for alminnelig forsyning. Indeksjustering av priser gjøres med KPI-data fra SSB

**Hensyntar antall nettkunder, km høyspent nett og antall nettstasjoner, andel nett i bar- og blandingsskog, sammensetning av løvskog, helning, innmating fra produksjon og snø som klistrer seg til trær, sterk vind nær kyst, salting og nett i vann, snøfokk, snø, kulde og sterk vind, m.m.*

Beregning av justert tillatt inntekt og nettkostnad i øre/kWh

Årlig inntektsramme i distribusjonsnettet (70 prosent kostnadsnorm gitt utvalgte kjennetegn ved nettet, 30 prosent faktiske kostnader)*

– Avbruddskostnader (KILE)

+ Kostnader ved *overliggende nett*

+ *Eiendomsskatt*

+ Kostnader til *FoU* prosjekter

= **Tillatt inntekt**

– Øvrige inntekter
(omfordeling flaskehalsinntekter osv)

= **Justert tillatt inntekt**

+ Elavgift og mva.

Korrigert forbruk i kWh

= **Nettkostnad/kWh**

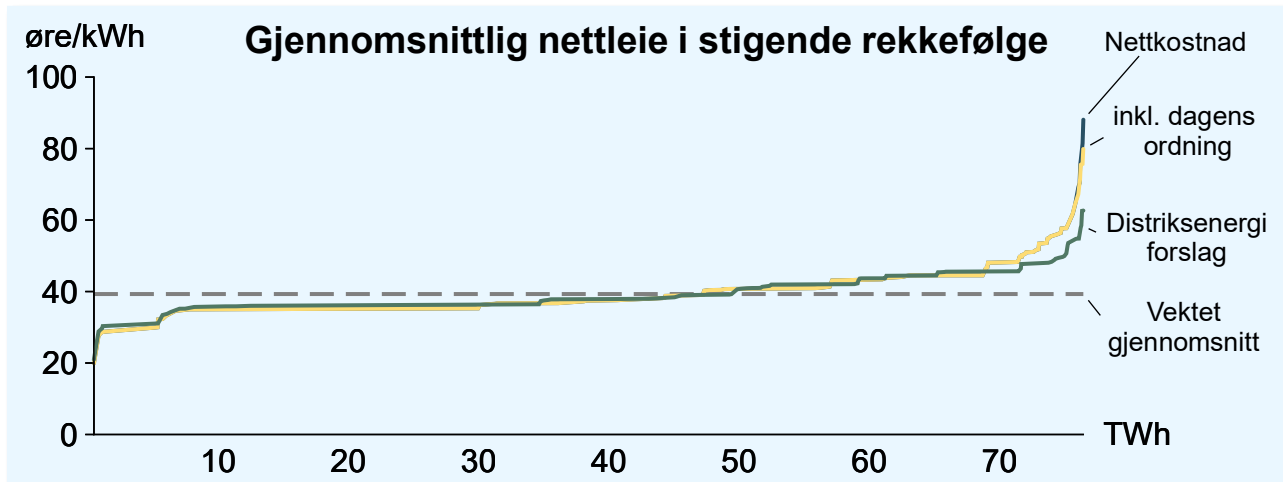
Merk: Nettkostnaden som anvendes i beregningen av støtte kan ikke sammenlignes med nettleien grunnet justering av tillatt inntekt og forbruksvolum.

En reduksjon i elavgiften vil gjøre de opprinnelige forskjellene mindre

- I forslag til statsbudsjettet for 2026 foreslår regjeringen å redusere elavgiften til 4,18 øre/kWh*, fra dagens sats på 14,48 øre/kWh (årlig gjennomsnitt)
- Med en redusert elavgift vil nettleien inkl. skatter og avgifter reduseres, særlig hos nettselskapene sør i Norge. Dette gir redusert differanse mellom de høyeste og laveste nettleie i landet
- Dersom Distriktsenergi sitt forslag blir innført får man en ytterligere utjevning av nettleien. Forskjellen fra høyest og lavest nettleie vil nå være på 42 øre/kWh, altså 10 øre/kWh mindre enn med elavgiften for 2025
- Med reduksjonen i elavgift vil Havnett (Austevoll) få høyest nettleie og utjevningsordningen vil nå ta deres gjennomsnittlige nettleie ned fra 70 øre/kWh med dagens utjevningsordning til 63 øre/kWh. Sør Aurdal Energi vil ha den største nedgangen, fra 88 til 63 øre/kWh
- For de fem største nettselskapene vil nettleie utvikle seg som følger:
 - Elvia: fra 35 til 36 øre/kWh
 - Glitre: fra 41 til 42 øre/kWh
 - BKK: fra 45 til 46 øre/kWh

Høyest og lavest nettleie. Distriktsenergis forslag + redusert elavgift

Nr.	Navn	øre/kWh	Nr.	Navn	øre/kWh
1	HAVNETT	62,6	1	ALUT*	20,9
2	SØR AURDAL ENERGI	62,6	2	KE NETT	28,8
3	DE NETT	58,5	3	LUCERNA*	29,7
4	INDRE HORDALAND KRAFTNETT	57,8	4	BINDAL KRAFTLAG*	30,3
5	BØMLO KRAFTNETT	54,8	5	TENSIO TS	31,0
6	STRAUMNETT	54,8	6	STANNUM	31,1
7	FØIE	54,7	7	ELVENETT	33,4
8	VANG ENERGIVERK	53,6	8	ENIDA	33,8
9	HEMSIL NETT	53,0	9	NORANETT HADSEL*	34,3
10	HARINGNETT	50,7	10	MELLOM	35,2



*Kilde: [Regjeringen](#)

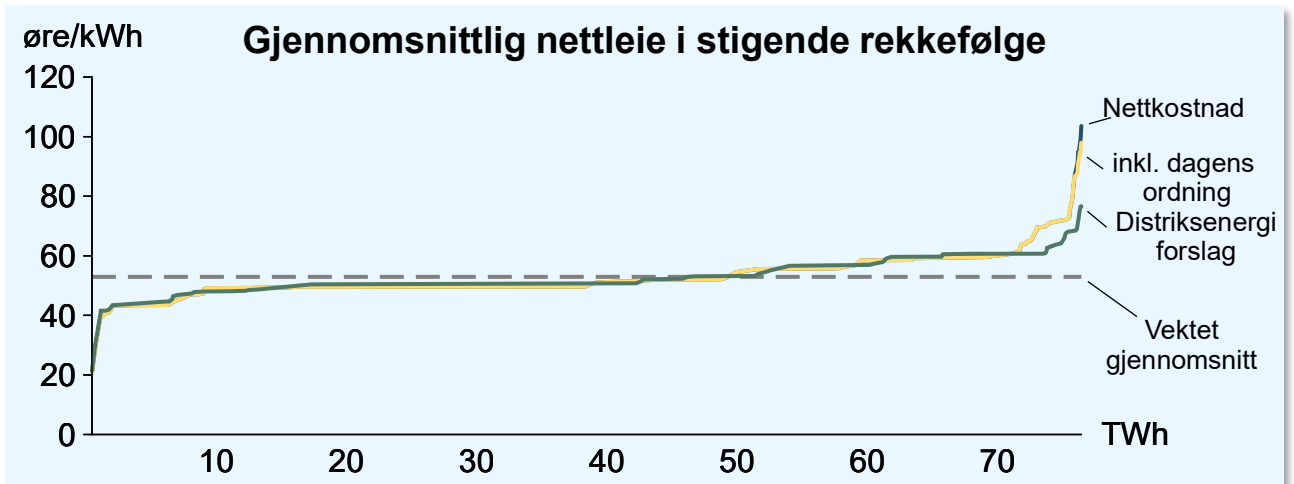
*Nettselskapets kunder er fritatt elavgift og/eller mva

Uten omfordeling av flaskehalsinntekter blir forskjellene i nettleien større

- Statnett har søkt til RME om å forlenge ordningen for fordeling av flaskehalsinntekter til å begrense energileddet i nettleien, som nå vil gjelde ut 2025. Ordningen bidrar til å redusere nettleien i områder med relativt høy kraftpris
- Dersom vi fjerner midlene som er gitt til nettselskapene som «omfordeling av flaskehalsinntekter» vil nettleien løfte seg.
- Med dagens støttenivå vil kundene til Sør Aurdal Energi fremdeles i gjennomsnitt ha landets høyeste nettleie på 98 øre/kWh. Differansen mellom topp og bunn blir da 78 øre/kWh
- Distriktsenergi sin foreslåtte ordning vil dersom omfordelingen av flaskehalsinntekter fjernes ha større effekt på utjevning av nettleie. Sør Aurdal Energi har landets høyeste gjennomsnittlige nettleie inkludert skatter og avgifter på 77 øre/kWh. Med den foreslåtte ordningen reduseres differansen mellom topp og bunn til 55 øre/kWh, altså 23 øre/kWh lavere differanse enn med dagens utjevningsordning.
- For de fem største nettselskapene vil nettleie utvikle seg som følger:
 - Elvia: fra 50 til 51 øre/kWh
 - Glitre: fra 56 til 57 øre/kWh
 - BKK: fra 60 til 61 øre/kWh

Høy og lav nettleie. Distriktsenergis forslag - uten flaskehalsutjevning

Nr.	Navn	øre/kWh	Nr.	Navn	øre/kWh
1	SØR AURDAL ENERGI	76,6	1	ALUT*	21,4
2	HAVNETT	76,5	2	LUCERNA*	30,7
3	DE NETT	74,3	3	KE NETT	40,0
4	INDRE HORDALAND KRAFTNETT	72,7	4	BINDAL KRAFTLAG*	41,6
5	STRAUMNETT	69,0	5	AREA NETT*	41,6
6	VANG ENERGIVERK	68,5	6	STANNUM	41,9
7	FØIE	68,5	7	NORANETT HADSEL*	43,4
8	BØMLO KRAFTNETT	68,1	8	TENSIO TS	44,6
9	HEMSIL NETT	67,5	9	ELVENETT	44,7
10	TELEMARK NETT	65,9	10	VISSI*	45,4



Inflasjonsjustert nettleie fra 2023 er laget for å beregne hva tariffstøtten ville vært – estimatene på nettleien blir ikke lik eksempelunders tariff i oktober 2025

For å beregne hvor mye en tariffstøtte tilsvarende 1 øre/kWh i lokalt distribusjonsnett ville gitt av nettleiereduksjon i områdene med høyest nettleie, har vi brukt samme datagrunnlag og metode som Energidepartementet bruker i dagens utjevningsordning. Selv om hovedformålet med estimatene er å vise hvordan en slik støtte vil redusere nettleien i enkeltområder, viser vi samtidig et beregnet nettleienivå per nettområde, og hvordan det påvirkes. Denne beregningen vil avvike fra andre kilder på snitttariff for enkeltkunder av hvert fall tre grunner:



Tidsetterslep: Tildelt tariffstøtte baseres på nettselskapenes utgifter to år før tildelingsåret. Beregningene for støttebeløp i 2025 er derfor basert på eRapp-data fra 2023. Følgelig vil endringen i nettleie etter tildelt støtte beregnes med forventede kostnadstall for 2025. Ettersom disse tallene ikke er publisert, har vi inflasjonsjustert nettselskapene tariffinntekt fra 2023 for å beregne hva effekten av økt tariffstøtte ville være fremover.



Utviklinger i kostnader og forbruksvolum fra 2023 fanges opp av for eksempel kunder, men ikke opp i beregningen av hva tariffstøtten ville. Dette gjelder også mer/mindre inntekt, som kun fanges opp av nettleiestatistikken.



Forskjellig kundesammensetning: Våre beregninger fanger opp alle tariffinntekter i distribusjonsnettet, herunder inntekter fra både husholdnings- og næringskunder. Visse typer næringskunder har lavere nettleie enn en del typer husholdningskunder i snitt.



Nettleiestatistikken til NVE viser omregnet snitttariff for utvalgte husholdnings-eksempelkunder, men ikke næringskunder (for disse vises prisstruktur).



Årssnitt vs. månedssnitt: Nettleien vi beregner er et snitt per kWh og reflekterer derfor ikke sesongforskjeller i nettleien. Den reflekterer heller ikke fordelingen mellom fastledd og energiledd som anvendes i nettleiestrukturen.



Nettleiestatistikken til NVE viser tariff per måned, mens beregnet snitttariff gjøres for hele år.

Inflasjonsjustert nettleie er et beregnet snitt på tariff i alminnelig forsyning i 2025 og avviker fra eksempelkunders oktober-2025-tariff

	Vår beregning av nettleien (2023+infl.)	Eksempel: næringskunde ekskl. mva	Eksempelkunde A	Eksempelkunde B (som vist i Europower)	Eksempelkunde C	Eksempelkunde D
SØR AURDAL ENERGI AS	92	50	168	89	89	81
DE NETT AS	89	51	141	84	84	82
INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS	88	49	116	77	77	77
ELMEA AS	72	64	152	95	95	93
SYGNIR AS	69	52	131	84	79	87
LYSNA AS	67	49	159	91	91	84
BKK AS	57	46	103	75	75	74
GLITRE NETT AS	53	43	87	67	67	74
MELLOM AS	52	53	133	92	92	88
ELVIA AS	47	36	79	58	58	56



Når man sammenligner med eksempelkunders tariff i 2023, blir forskjellene mindre - kan forklares med at selskap kan ha endret tariff mer enn inflasjon

	Vår beregning av nettleien (2023)	Eksempel: næringskunde ekskl. mva	Eksempelkunde A	Eksempelkunde B (som vist i Europower)	Eksempelkunde C	Eksempelkunde D
SØR AURDAL ENERGI AS	84	58	183	105	105	96
DE NETT AS	81	41	114	71	71	69
INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS	80	53	129	89	89	85
ELMEA AS	65	56	133	85	85	84
SYGNIR AS	63	43	118	76	72	79
LYSNA AS	61	49	136	84	84	77
BKK AS	51	41	101	76	76	74
GLITRE NETT AS	48	42	87	68	68	76
MELLOM AS	48	43	133	76	76	73
ELVIA AS	43	36	81	61	61	60



Datagrunnlag: Årlig besparelse per eksempelkunde

Nettselskap	Gj.snitt husholdningsforbruk 2023 (kWh)	Fastledd (kr/mnd), med dagens utjevnings-ordning	Energiledd ny elavgift (øre/kWh), med dagens utjevningsord.	Årskostnad nettleie og avgifter, med dagens utjevning	Virkning på nettleie av Distriktsenergis forslag	Beregnet fastledd, gitt Distriktsenergis forslag	Beregnet energiledd, gitt Distriktsenergis forslag	Årskostnad husholdning (kr), gitt Distriktsenergis forslag
DE NETT AS	14 630	513	41	12 099	-22 %	398	32	9 385
ELMEA AS	18 648	747	38	16 046	-34 %	495	25	10 642
ELVIA AS	14 918	300	28	7 725	3 %	300	29	7 912
INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS	17 589	400	41	11 998	-29 %	284	29	8 515
VIERMIE AS	16 630	515	29	10 931	-11 %	456	25	9 681

Alle tall gitt foreslått reduksjon i elavgift



THEMA
CONSULTING GROUP