

Sammendrag av nøkkeltallene for nettselskapene

Sammendraget viser til tallene rapportert av de 79 nettselskapene med ordinær nettvirksomhet i Norge for 2023. I tillegg er det 13 selskap med inntektsramme hvor nettvirksomhet ikke er en kjernevirksomhet, men hovedaktiviteten er kraftproduksjon, kraftomsetning og/eller øvrig virksomhet. De 13 selskapene er definert som «kraftprodusenter og annen næring». Tall for denne gruppen er tilgjengelig i nøkkeltallsrapporten publisert på reguleringsmyndigheten.no

Generelt om nettvirksomheten i Norge i 2023 (2022)

- Det var 79 (81) nettselskap inkl. Statnett med inntektsramme
 - 77 (79) nettselskap hadde lokalt distribusjonsnett
- Det var 3,38 mill. (3,33 mill.) abonnenter i det lokale distribusjonsnett
- Medianselskapet hadde 9 404 (9 306) abonnenter i det lokale distribusjonsnett
- Total lengde på overføringsnettet var ca. 360 260 km (358 682 km)
- Total bokført verdi av nettet var 168 mrd. kr (160 mrd. kr)
 - Bidragsfinansierte nettanlegg hadde en verdi på 20 mrd. kr (18 mrd. kr)
 - Samlet hadde det norske strømnettet en verdi på 188 mrd. kr (178 mrd. kr)
- Sum aktiverte egen- og bidragsfinansierte investeringer var 15 mrd. kr (13 mrd. kr)

Tillatt inntekt, faktisk inntekt og akkumulert mer-/mindreinntekt i 2023 (2022)

Tillatt inntekt

- Transmisjonsnettet: 16,9 mrd. kr (15,7 mrd. kr)
- Regionalt distribusjonsnett: 8,5 mrd. kr (11,6 mrd. kr)
- Lokalt distribusjonsnett: 24,1 mrd. kr (28,4 mrd. kr)
 - Vektet nettkostnad (tillatt inntekt dividert med faktisk forbruk): 31,98 øre/kWh (38,94 øre/kWh)
- Tillegg i inntektsrammene for FoU utgjorde 247 mill. kr (199 mill. kr) av sum tillatt inntekt inkl. Statnett

Faktisk inntekt

- Transmisjonsnettet: 11,2 mrd. kr (22,6 mrd. kr)
 - Sum flaskehalsinntekter: 9,9 mrd. kr (22,6 mrd. kr)
 - Omfordelte flaskehalsinntekter: 2,6 mrd. kr (5,9 mrd. kr)
- Regionalt distribusjonsnett: 7,4 mrd. kr (12,3 mrd. kr)
- Lokalt distribusjonsnett: 26,1 mrd. kr (26,4 mrd. kr)
 - Sum inntekt fra husholdningene var 13,4 mrd. kr (11,9 mrd. kr)
 - Gjennomsnittlig faktisk inntekt hentet inn fra husholdninger: 35,57 øre/kWh (33,95 øre/kWh)

Mer-/mindreinntekt

En merinntekt betyr at faktisk inntekt har vært større enn tillatt inntekt og er et beløp med positivt fortegn. En mindreinntekt betyr at faktisk inntekt har vært mindre enn tillatt inntekt og er et beløp med negativt fortegn. Saldo for akkumulert mer-/mindreinntekt pr. 31.12. er summen av akkumulert saldo pr. 01.01 fra tidligere år og årets beregnede mer-/mindreinntekt.

- Årets beregnede mer-/mindreinntekt for 2023 (2022)
 - Sum nettvirksomhet: -4,8 mrd. kr (5,5 mrd. kr)

- Transmisjonsnett: -5,7 mrd kr (6,9 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: -1,1 mrd. Kr (0,65 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 1,9 mrd. Kr (-2,0 mrd. kr)
- Saldo per 31.12.2023 (31.12.2022)
 - Sum nettvirksomhet: 4,2 mrd. kr (8,8 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 4,2 mrd. kr (9,5 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 0,3 mrd. kr (1,4 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: -0,3 mrd. kr (-2,1 mrd. kr)

Avkastning i 2023 (2022)

Avkastning beregnes som nettvirksomhetens driftsresultat i prosent av avkastningsgrunnlaget. Avkastningsgrunnlaget er beregnet som gjennomsnittet av inngående og utgående bokført verdi på nettanleggene pluss én prosent tillegg for netto arbeidskapital. NVEs referanserente for 2023 (2022) var 8,36 prosent (7,47 prosent).

- Vektet avkastning for sum nettvirksomhet: 7,47 prosent (5,48 prosent)
 - Transmisjonsnett: 5,19 prosent (2,02 prosent)
 - Regionalt distribusjonsnett: 8,11 prosent (7,89 prosent)
 - Lokalt distribusjonsnett: 9,66 prosent (8,25 prosent)

Disponering av årsresultat og egenkapitalgrad i 2023 (2022)

Årsresultatet er selskapets driftsresultat fratrukket finansposter og skatt. Egenkapitalgraden er andelen egenkapital i prosent av selskapets samlede gjeld og egenkapital.

- Sum nettselskap uten Statnett og Nordlink
 - Årsresultat: 5,4 mrd. kr (4,6 mrd. kr)
 - Utbytte: 1,2 mrd. kr (1,8 mrd. kr)
 - Konsernbidrag: 1 mrd. kr (0,9 mrd. kr)
 - Overføring annen egenkapital: 3,2 mrd. kr (2,0 mrd. kr)
 - Egenkapitalgrad: 37 prosent (39,6 prosent)
- Statnett og Nordlink:
 - Årsresultat: -2,6 mrd. kr (6,0 mrd. kr)
 - Utbytte: 0,3 mrd. kr (0,7 mrd. kr)
 - Konsernbidrag: 0,2 mrd. kr (0,1 mrd. kr)
 - Nordlink er organisert som et datterselskap til morselskapet Statnett og betaler konsernbidrag til sitt morselskap.
 - Overføring annen egenkapital: -3,1 mrd. kr (5,2 mrd. kr)
 - Egenkapitalgrad: 26,9 prosent (30,8 prosent)

Nettkapital i 2023 (2022)

Bokført verdi på overføringsnett (egenfinansierte nettanlegg)

- Sum nettvirksomhet pr 31.12.2023 (31.12.2022): 168 mrd. kr (159 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 71,3 mrd. kr (68,5 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 31,2 mrd. kr (28,6 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 65,6 mrd. kr (62,3 mrd. kr)

Bokført verdi har økt med 90,3 mrd. kr fra 2014 til 2023 (nominelt).

Verdien av bidragsfinansierte nettanlegg

- Sum bidragsfinansierte nettanlegg pr 31.12.2023 (31.12.2022): 20 mrd. kr (18 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 2,3 mrd. kr (2 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 17,4 mrd. kr (15,9 mrd. kr)

Verdien av bidragsfinansierte anlegg har økt med 11,4 mrd. kr fra 2014 til 2023 (nominelt).

Investeringer i 2023 (2022)

Tallene i dette avsnittet er inflasjonsjustert (SSB tabell 03014).

Sum aktiverte (egen- og bidragsfinansierte) investeringer fra 2014 til 2023 er 184 mrd. kr.

Aktiverte egenfinansierte investeringer i 2023 (2022)

- Sum aktiverte egenfinansierte investeringer: 12,2 mrd kr (11,3 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 3,3 mrd. kr (3,0 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 3,4 mrd kr (2,6 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 5,5 mrd kr (5,7 mrd. kr)

Aktiverte bidragsfinansierte investeringer i 2023 (2022)

- Sum aktiverte bidragsfinansierte investeringer: 2,5 mrd. kr (2,3 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 0,4 mrd. kr (0,3 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 2,1 mrd. kr (2,0 mrd. kr)

Anlegg under utførelse pr 31.12.23 (31.12.2022)

- Sum nettvirksomhet: 12,9 mrd. kr (12,7 mrd. kr)
 - Transmisjonsnettet: 6,2 mrd. kr (6,4 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 3,2 mrd. kr (3 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 3,5 mrd. kr (3,3 mrd. kr)

Drift- og vedlikeholdskostnader (DV) i 2023 (2022)

Historiske tall er inflasjonsjustert med en konsumprisindeks med lønn som dominerende faktor (SSB tabell 11118).

Sum DV-kostnader for 2023 (2022 inflasjonsjustert): 12,9 mrd. kr (12,4 mrd. kr)

- Sum nettselskap uten Statnett og Nordlink: 9,5 mrd. kr (9,4 mrd. kr)
 - Lønn og andre personalkostnader pr utførte årsverk: 961 tusen kr (910 tusen kr)
- Statnett og Nordlink: 3,4 mrd. kr (3,0 mrd. kr)
 - Lønn og andre personalkostnader pr utførte årsverk: 1 266 tusen kr (1 195 tusen kr)

Endring i inflasjonsjusterte DV-kostnader fra 2014 til 2023:

- Sum nettselskap uten Statnett og Nordlink: -14,8 prosent
- Statnett og Nordlink: 30,4 prosent

Konserninterne kjøp for 2023 (2022)

- Sum kjøp av tjenester fra konsern eller andre selskap med eiermessig tilknytning: 4,0 mrd. kr (4,2 mrd. kr)
 - Tjenester anskaffet på konkurranse: 1,1 mrd. kr (1,9 mrd. kr)
 - Tjenester anskaffet direkte uten konkurranse: 2,9 mrd. kr (2,3 mrd. kr)
 - Andel tjenester anskaffet på konkurranse: 28,7 prosent (45,2 prosent)

Statnetts kostnader for systemtjenester knyttet til systemansvaret i 2023 (2022)

Statnetts kostnader for systemtjenester knyttet til systemansvaret for 2023 (2022) var 2,6 mrd. kr (3,4 mrd. kr). I perioden 2014 til og med 2020 varierte kostnadene mellom ca. 320 mill. kr og ca. 510 mill. kr.

Merkostnader til kraftsystemutredningsansvar (KSU) og kraftforsyningens distriktssjefer (KDS) i 2023 (2022)

KSU

Kraftsystemutredning er en oppgave som pålegges utpekte utredningsansvarlige selskaper i samarbeid med andre anleggskonsesjonærer innenfor fastsatte geografiske områder. De utredningsansvarlige selskapene vil normalt være større anleggskonsesjonærer innenfor gitte geografiske områder. NVE har pekt ut en utredningsansvarlig per område. Selskapenes merkostnader knyttet til utøvelsen av KSU skal holdes utenfor effektivitetsanalysene.

- Sum merkostnader knyttet til KSU for 2023 (2022): 45,4 mill. kr (42,3 mill. kr)
- Antall selskap i 2023: 14
- Endring i merkostnader fra 2014 til 2023 (inflasjonsjustert): 25,7 mill. kr

KDS

Kraftforsyningens distriktssjefer skal sørge for godt samarbeid og samordning om sikkerhet og beredskap mellom kraftforsyningens beredskapsenheter i det aktuelle distriktet både i ordinære driftssituasjoner, under ekstraordinære hendelser og under nasjonale kriser eller krig. NVE inngår en skriftlig avtale om oppgaver og plikter med hver av distriktssjefene med stedfortreder. Rapporterte merkostnader skal være faktiske kostnader som KDS har ved oppfyllelse av sine oppgaver i henhold til gjeldende bestemmelser.

Selskapenes merkostnader knyttet til KDS-funksjonen skal holdes utenfor effektivitetsanalysene.

- Sum merkostnader knyttet til KDS for 2023 (2022): 7,3 mill. kr (5,9 mill. kr)
- Antall selskap i 2023: 10
- Endring i merkostnader fra 2014 til 2023 (inflasjonsjustert): -1,0 mill. kr

Avbruddskostnader – KILE og USLA i 2023 (2022)

KILE

KILE står for kostnader ved ikke levert energi og er et uttrykk for kundenes kostnader knyttet til avbrudd i strømforsyningen. KILE-beløpet beregnes på bakgrunn av selskapenes rapportering i avbruddsregistreringssystemet FASIT og forskriftsfestede kostnadsfunksjoner som blant annet tar hensyn til tidspunkt, varighet og antatt effektforbruk på et fast tidspunkt i året.

- KILE-beløp for sum nettvirkosomhet for 2023 (2022): 800 mill. kr (735 mill. kr)
 - Transmisjonsnett: 28 mill. kr (19 mill. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 95 mill. kr (99 mill. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 677 mill. kr (617 mill. kr)
- Gjennomsnittlig KILE pr abonnent i det lokale distribusjonsnettet for perioden 2014-2023 har vært 202 kr.

USLA

USLA står for utbetaling for svært langvarig avbrudd. Ordningen innebærer at abonnentene får en direkte utbetaling fra sitt nettselskap dersom de har opplevd avbrudd i mer enn 12 timer.

- Sum USLA for 2023 (2022) er 16 mill. kr (11 mill. kr)
 - Fordelt på i overkant av 25 500 (17 600) utbetalinger.
- Gjennomsnittlig utbetaling for svært langvarig avbrudd har vært 4,7 kr per abonnent i det lokale distribusjonsnettet for perioden 2014-2023.

Nettanlegg i 2023 (2022)

- Total lengde i overføringsnettet i 2023 (2022) var ca. 360 260 km (358 682 km).
 - Transmisjonsnett: 12 320 km (12 413 km)
 - Regionalt distribusjonsnett: 19 333 km (19 364 km)
 - Lokalt distribusjonsnett: 328 607 km (326 905 km)
 - Kablingsandel: 57,5 prosent (57 prosent)
 - Kablingsandel i kun lavspenningsnettet, dvs. under 1 kV: 62,3 prosent (61,7 prosent)
- Nettstasjoner (fordelingstransformatorstasjoner) i lokalt distribusjonsnett: 137 508 (136 259)

Forbruk og nettap i 2023 (2022)

Forbruk

- Samlet forbruk i 2023 var 112 TWh (110 TWh)
 - Transmisjonsnett: 19 TWh (17 TWh)
 - Regionalnett: 16 TWh (19 TWh)
 - Lokalt distribusjonsnett: 77 TWh (74 TWh)

Nettap

- Nettapet i lokalt distribusjonsnett i 2023 (2022) var på 4,1 prosent (4,2 prosent)
- Totale nettapkostnad i 2023 (2022): 6,2 mrd. kr (10,8 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 2,2 mrd. kr (3,9 mrd. kr)
 - Regionalnett: 1,4 mrd. kr (2,3 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 2,6 mrd. kr (4,6 mrd. kr)