

Sammendrag av nøkkeltallene for nettselskapene

Generelt om nettvirksomheten i Norge i 2022 (2021)

- Det var 93 (97) nettselskap inkl. Statnett med inntektsramme
 - 85 (88) nettselskap hadde lokalt distribusjonsnett
- Det var 3,33 mill. (3,28 mill.) abonnenter i det lokale distribusjonsnett
- Medianselskapet hadde 9 306 (9189) abonnenter i det lokale distribusjonsnett
- Total lengde på overføringsnett var 359 000 km (356 000 km)
- Total bokført verdi av nettet var 160 mrd. kr (153 mrd. kr)
 - Bidragsfinansierte nettanlegg hadde en verdi på 18 mrd. kr (16 mrd. kr)
 - Samlet hadde det norske strømnettet en verdi på 178 mrd. kr (169 mrd. kr)
- Sum aktiverte egen- og bidragsfinansierte investeringer var i overkant av 13 mrd. kr (17 mrd. kr)

Tillatt inntekt, faktisk inntekt og akkumulert mer-/mindreinntekt i 2022 (2021)

Tillatt inntekt i 2022 (2021)

- Transmisjonsnett: 15,7 mrd. kr (12,0 mrd. kr)
- Regionalt distribusjonsnett: 11,9 mrd. kr (11,44 mrd. kr)
- Lokalt distribusjonsnett: 27,9 mrd. kr (24,9 mrd. kr)
 - Vektet nettkostnad (tillatt inntekt dividert med faktisk forbruk): 37,55 øre/kWh (29,76 øre/kWh)
- Tillegg i inntektsrammene for FoU utgjorde 199 mill. kr (166 mill. kr) av sum tillatt inntekt inkl. Statnett

Faktisk inntekt i 2022 (2021)

- Transmisjonsnett: 22,6 mrd. kr (14,4 mrd. kr)
 - Statnett: 21,9 mrd. kr (13,8 mrd. kr)
 - Sum flaskehalsinntekter: 22,6 mrd. kr (5,7 mrd. kr)
 - Omfordelte flaskehalsinntekter: 5,9 mrd. kr (ordningen trådte i kraft i 2022)
- Regionalt distribusjonsnett: 11,5 mrd. kr (12,0 mrd. kr)
- Lokalt distribusjonsnett: 27,0 mrd. kr (22,8 mrd. kr)
 - Sum inntekt fra husholdningene var 11,9 mrd. kr. (11,9 mrd. kr)

Akkumulert mer-/mindreinntekt pr 31.12.2022 (31.12.2021)

Pr 31.12.2022 var det en sum akkumulert merinntekt for bransjen inkl. Statnett. 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.

- Sum nettvirksomhet: 8,8 mrd. kr (3,4 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 9,5 mrd. kr (2,5 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 0,4 mrd. kr (773 mill kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: -1,1 mrd. kr (91 mill kr)

Avkastning i 2022 (2021)

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 2022 var 7,47 prosent.

- Vektet avkastning for sum nettvirksomhet: 5,47 prosent (4,80 prosent)
 - Transmisjonsnett: 2,01 prosent (3,80 prosent)
 - Statnett: 1,49 prosent (3,69 prosent)
 - Regionalt distribusjonsnett: 8,92 prosent (4,36 prosent)
 - Lokalt distribusjonsnett: 7,74 prosent (6,09 prosent)

Nettkapital

Bokført verdi på overføringsnett (egenfinansierte nettanlegg)

- Sum nettvirksomhet pr 31.12.2022 (31.12.2021): 159,7 mrd. kr (153,3 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 68,5 mrd. kr (67,3 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 28,8 mrd. kr (26,9 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 62,4 mrd. kr (59,0 mrd. kr)

Bokført verdi har økt med 90 mrd. kr fra 2013 til 2022 (nominelt).

Verdien av bidragsfinansierte nettanlegg

- Sum bidragsfinansierte nettanlegg pr 31.12.2022 (31.12.2021): 18 mrd. kr (16,3 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 2 mrd. kr (1,7 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 16 mrd. kr (14,6 mrd. kr)

Verdien av bidragsfinansierte anlegg har økt med 10,2 mrd. kr fra 2013 til 2022 (nominelt).

Investeringer

Tallene i dette avsnittet er inflasjonsjustert (tabell 03014).

Sum aktiverte (egen- og bidragsfinansierte) investeringer fra 2013 til 2022 er 174 mrd. kr.

Aktiverte egenfinansierte investeringer i 2022 (2021)

- Sum aktiverte egenfinansierte investeringer: 10,8 mrd. kr (15,3 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 2,8 mrd. kr (7,1 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 2,6 mrd. kr (3,4 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 5,4 mrd. kr (4,8 mrd. kr)

Aktiverte bidragsfinansierte investeringer i 2022 (2021)

- Sum aktiverte bidragsfinansierte investeringer: 2,2 mrd. kr (2,3 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 0,3 mrd. kr (0,3 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 1,9 mrd. kr (2,0 mrd. kr)

Anlegg under utførelse pr 31.12.22 (31.12.2021)

- Sum nettvirksomhet: 12 mrd. kr (10,8 mrd. kr)
 - Transmisjonsnett: 6,1 mrd. kr (6,1 mrd. kr)
 - Statnett: 6,1 mrd. kr (6,1 mrd. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 2,8 mrd. kr (2,0 mrd. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 3,2 mrd. kr (2,7 mrd. kr)

Drift- og vedlikeholdskostnader (DV)

Sum DV-kostnader for 2022 (2021 nominelt): 11,9 mrd. kr (10,4 mrd. kr)

- Bransjen eks. Statnett: 9,1 mrd. kr (8,1 mrd. kr)
 - Lønn og andre personalkostnader pr utførte årsverk: 855 tusen kr (844 tusen kr)
- Statnett: 2,8 mrd. kr (2,3 mrd. kr)
 - Lønn og andre personalkostnader pr utførte årsverk: 1 160 tusen kr (1 060 tusen kr)

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

Endring i inflasjonsjusterte DV-kostnader fra 2013 til 2022:

- Bransjen eks. Statnett: -16,9 prosent
- Statnett: 3,1 prosent

Konserninterne kjøp for 2022 (2021)

- Sum kjøp av tjenester fra konsern eller andre selskap med eiermessig tilknytning: 4,2 mrd. kr (2,8 mrd. kr)
 - Tjenester anskaffet på konkurranse: 1,9 mrd. kr (933 mill. kr)
 - Tjenester anskaffet direkte uten konkurranse: 2,3 mrd. kr (1,9 mrd. kr)
 - Andel tjenester anskaffet på konkurranse: 45,1 prosent (33,4 prosent)

Statnetts kostnader for systemtjenester knyttet til systemansvaret

Statnetts kostnader for systemtjenester knyttet til systemansvaret for 2022 (2021) var 3,4 mrd. kr (1,3 mrd. kr). I perioden 2013 til og med 2020 var kostnadene mellom ca. 260 mill. kr og 510 mill. kr.

Merkostnader til kraftsystemutredningsansvar (KSU) og kraftforsyningens distriktssjefer (KDS)

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 2022 (2021): 42,3 mill. kr (26,6 mill. kr)
- Antall selskap i 2022: 15
- Endring i merkostnader fra 2013 til 2022 (KPI-justert): 27,9 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 2022 (2021): 5,9 mill. kr (5,3 mill. kr)
- Antall selskap i 2022: 11
- Endring i merkostnader fra 2013 til 2022 (KPI-justert): -1,3 mill. kr

Avbruddskostnader – KILE og USLA

KILE

KILE står for kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke levert energi. 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 nettvirksomhet for 2022 (2021): 743 mill. kr (869 mill. kr)
 - Transmisjonsnett: 19 mill. kr (16 mill. kr)
 - Regionalt distribusjonsnett: 103 mill. kr (159 mill. kr)
 - Lokalt distribusjonsnett: 621 mill. kr (694 mill. kr)
- Gjennomsnittlig KILE pr abonnent i det lokale distribusjonsnettet for perioden 2013-2022 har vært 203 kr.

USLA

USLA står for utbetaling for svært langvarig avbrudd. Et svært langvarig avbrudd varer i mer enn 12 timer.

- Sum USLA for 2022 (2021) er 11 mill. kr (30 mill. kr)
 - Fordelt på i overkant av 17 600 (28 200) utbetalinger.
- Gjennomsnittlig utbetaling for svært langvarig avbrudd har vært 5,5 kr per abonnent i det lokale distribusjonsnettet for perioden 2013-2022.

Nettanlegg og nettap

Total lengde i overføringsnettet i 2022 (2021) var 359 000 km (356 000 km), og det var i 136 500 (135 100) nettstasjoner (fordelingstransformatorstasjoner) i det lokale distribusjonsnettet. Nettapet i lokalt distribusjonsnett i 2022 (2021) var på 4,0 prosent (4,0 prosent).

- Transmisjonsnett: 12 413 km (12 518 km)
- Regionalt distribusjonsnett: 19 499 km (19 214 km)
- Lokalt distribusjonsnett: 327 119 km (324 573 km)
 - Kablingsandel: 57,0 prosent (56,3 prosent)
 - Kablingsandel i kun lavspenningsnettet, dvs. under 1 kV: 61,7 prosent (61,0 prosent)