

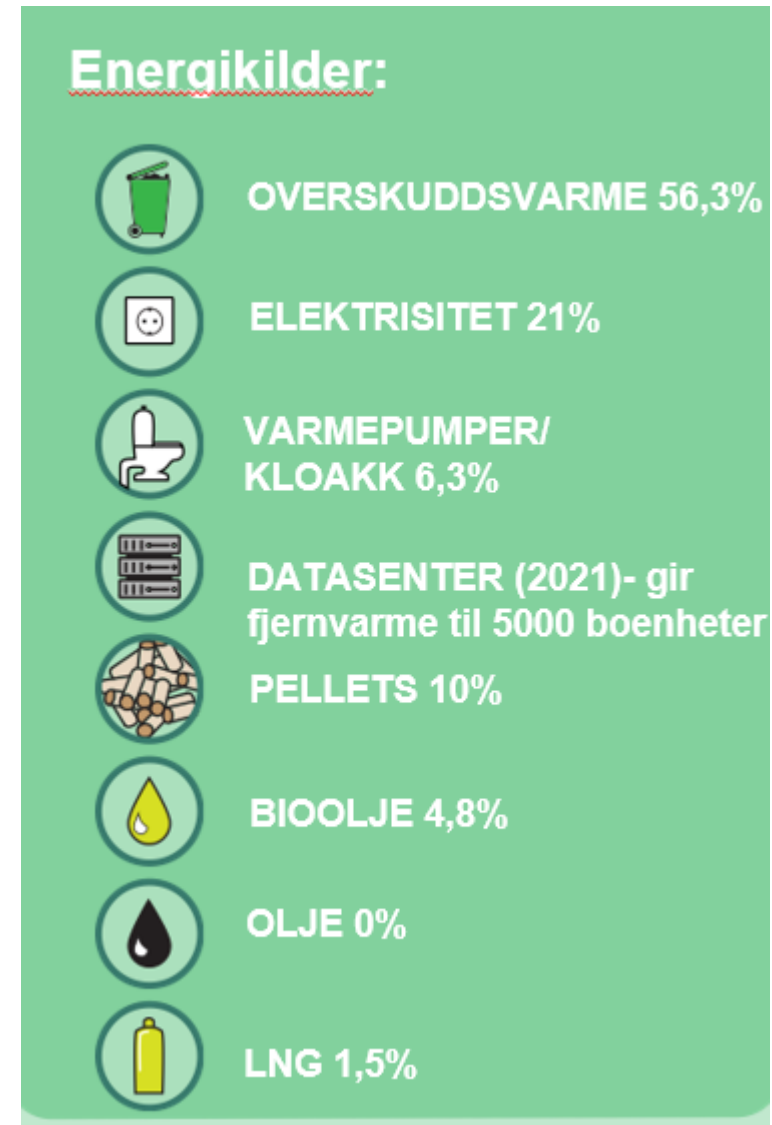
Innspill til NVE om prisregulering fjernvarme

20. januar 2023

Knut Inderhaug, administrerende direktør

Fjernvarme – energifleksibel og miljøvennlig

- Vi er en sentral aktør i dekarboniseringen av Oslo og for at Oslo skal nå sine ambisiøse klimamål
- Tilbyr miljøvennlig og energifleksibel oppvarming til våre kunder - og for tiden med rabatter
- Celsio produserer omlag 1,9 TWh fjernvarme årlig (= 3 Altakraftverk)
- Varme og sjøvannsbasert kjøling i Oslo er viktig i samspillet med Kraftsystemet for øvrig:
 - Bare i Oslo alene har fjernvarmen bidratt til at Elvia har kunnet investere 4-7 mrd kr mindre i strømmettet. I tillegg ville 2 TWh i ny produksjon kostet omlag 10 mrd kr å bygge ut.
- Benytter overskuddsenergi, som ellers ville gått til spille

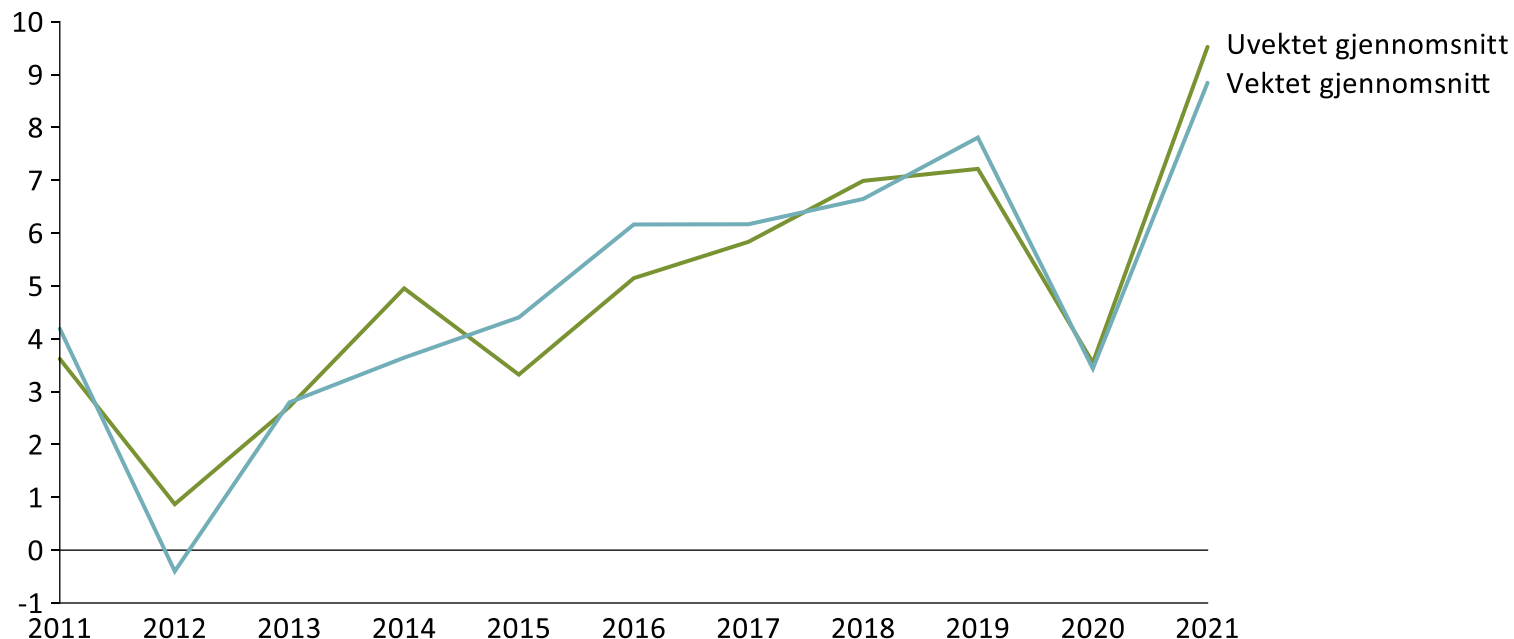


Totalkapitalrentabilitet (ROA) før skatt til de 20 største fjernvarmeselskapene har i gjennomsnitt vært 4,9 % de siste 10 årene

Totalkapitalrentabilitet (ROA)

- Årlig lønnsomhet beregnet som selskapenes årlige totalkapitalrentabilitet (ROA)
- Utviklingen i lønnsomhet har vært positiv, fra rundt 4% i 2011 til rundt 9 % i 2021
- Gjennomsnittlig lønnsomhet for hele tiårsperioden er **4,9%**

Totalkapitalrentabilitet (%)

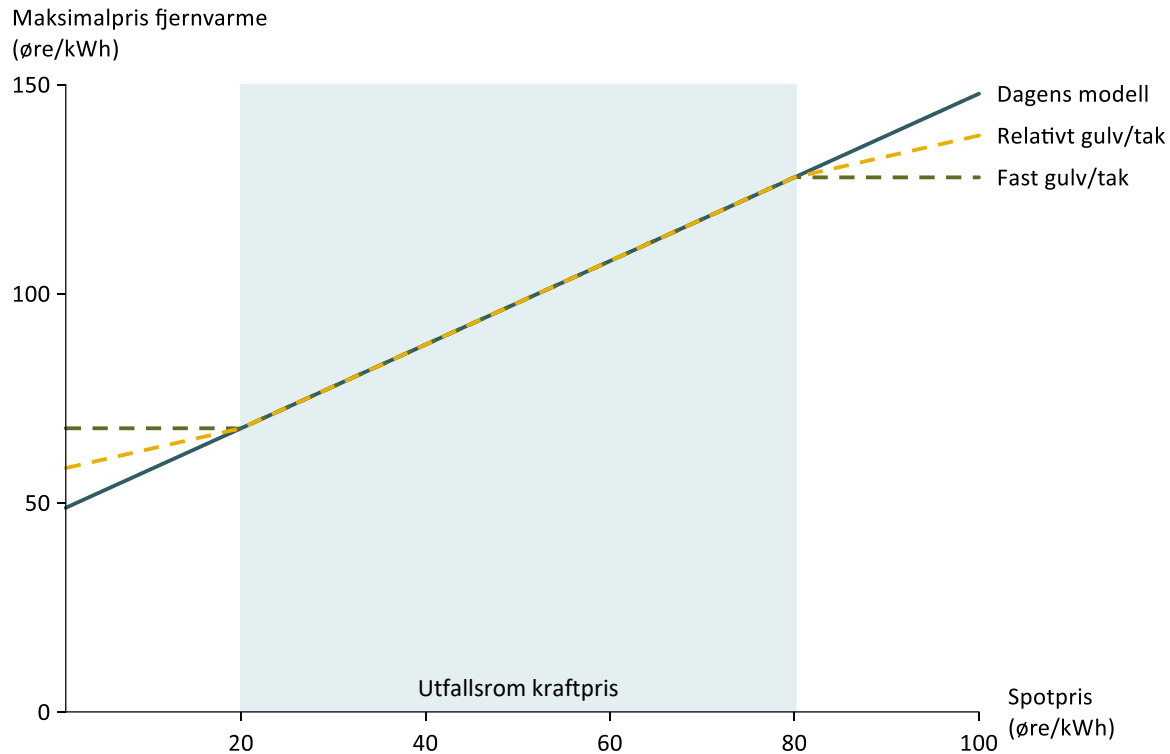


Utregning

- Både vektet og uvektet gjennomsnitt inkludert, der vektingen er gjort ut ifra selskapenes produksjon i 2021
- Begge metodene gir gjennomsnittlig lønnsomhet på **4,9 %** for perioden
- Ligning for totalkapitalrentabilitet er $(\text{ordinært resultat før skatt} + \text{finanskostnader}) / (\text{gjennomsnittlig total kapital})$
- Ved å benytte historisk skattesats kan man beregne lønnsomhet etter skatt $(\text{total kapitalrentabilitet}) * (1-t)$
- Dette gir en gjennomsnittlig lønnsomhet etter skatt på **3,7 % (2011-2021) og 3.4 % (2011-2020)**
- Dette samsvarer med EYs estimat på avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) på 3,5 % etter skatt for fjernvarmeselskaper i perioden 2011-2020

Redusert volatilitet kan også oppnås på andre måter enn å bruke lange gjennomsnitt av kraftpris

Illustrasjon av to mulige justeringer av dagens modell



Forutsetninger – foreløpige vurderinger

- Tar utgangspunkt i en årlig snittpris på 50 øre/kWh (2023-NOK) som grovt sett samsvarer med nivåene i langsiktige kraftmarkedsanalyser fra Statnett, NVE og ulike analysemiljøer på noen års sikt (2030 og framover)
 - Bør ideelt sett ta hensyn til kundens forbruksmønster på timebasis
- For begge modellene er innslaget satt til kraftpris lavere enn 20 og høyere enn 80 øre/kWh:
 - Denne modellen med **fast gulv og tak** setter et absolutt tak for kraftprisen når den overgår de satte grenseverdiene
 - Denne modellen med et **relativt gulv og tak** reduserer innslaget av kraftprisen med 50 prosent når den er utenfor de satte grenseverdiene (=foretrukket)
- Av hensyn til incentivene for fjernvarmeselskapene bør det være en symmetrisk modell – et ensidig tak vil redusere forventet avkastning
- Grenseverdiene kan fastsettes med utgangspunkt i forventede priser i periodisk oppdaterte langsiktige kraftmarkedsanalyser
 - Gir forutsigbarhet og transparens for kunder og selskaper

Merknad: Eksempelberegningen er gjort for en bedriftskunde i et kontorbygg i standard Oslo-klima.

Vår anbefaling: Standard modell + avtalefrihet

Øre/kWh varmebehov

Kraftpris - justert

Anleggsbidrag nett

Nettleie

Unngåtte nettinvesteringer

Elavgift

Leverandørpåslag

Sum fjernvarmepris

- Dagens kraftprismodell, men med justert kraftprisreferanse med eventuelt trinnvis tak/gulv
- Denne modellen vil redusere volatiliteten og dermed være mer forutsigbar for kunden.
- En forenkling av nettleiereferansen for privatkunder/borettslag kan innføres
- Vi anbefaler i tillegg til standardmodellen avtalefrihet slik at bransjen kan gi kunden et valg om å inngå fastpriskontrakt, eventuelt referanse til alternative energiløsninger (bioenergi, varmepumpereferanse)
- Det må legges til grunn timesverdier og ikke månedsmiddel
- Topplast/reserve holdes utenfor prisreguleringen
- En slik modell vil være basert på objektive tallstørrelser og dermed enklere å administrere enn f.eks Vistamodellen.
- Det vil være utfordrende å finne en nasjonal systemfaktor på varmepumper, slik Vista forutsetter
- Vi vil gi en mer detaljert høringsuttalelse

Innspill til NVE om prisregulering fjernvarme

20. januar 2023

Knut Inderhaug, administrerende direktør