

Tariffkonsekvenser ved felles tariffering

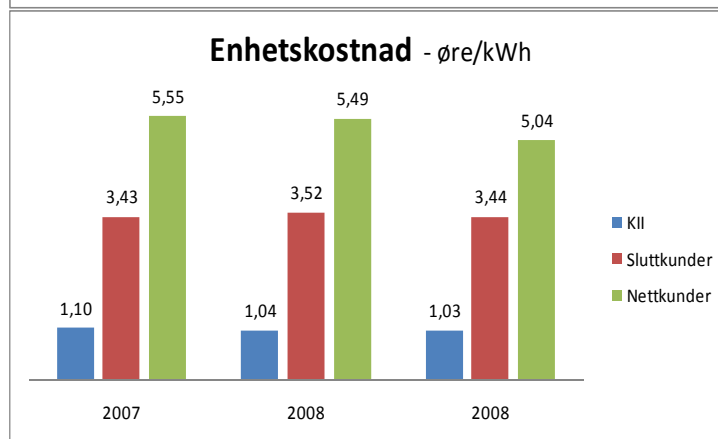
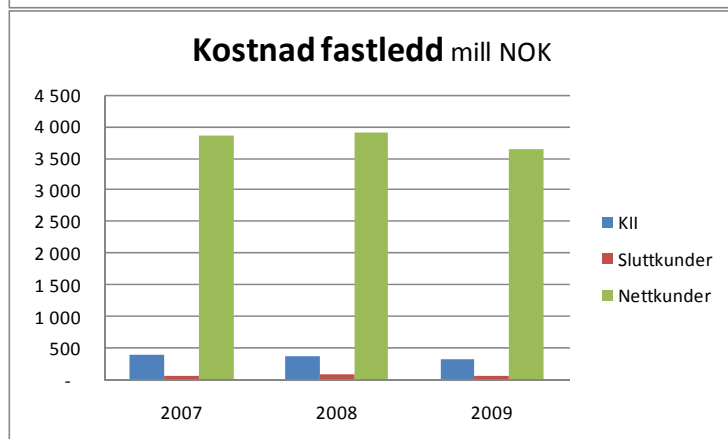
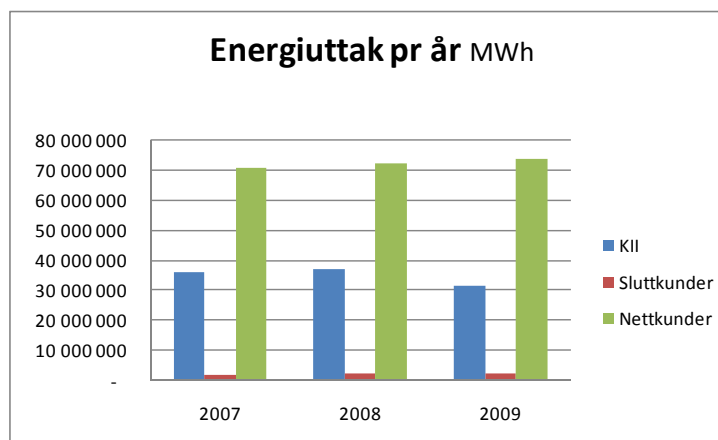
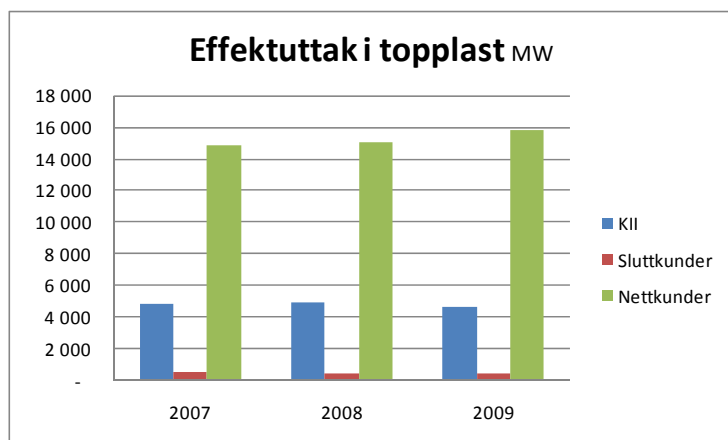
Gro Ballestad, Statnett SF
- Norges Energidager 14.-15. oktober 2010

Oppdrag fra NVE – Statnetts tilnærming

- Innhente kundespesifikke avregnings- og kostnadsdata fra regionalnettselskapene som anses som nødvendig for å gjennomføre konkrete tariffberegninger.
 - *Utarbeidet skjema i samarbeid med NVE og 4 utvalgte regionalnettselskaper*
- Kartlegge omfordelingseffekter for enkeltkunder og totalt ved innføring av fellestariff.
 - *Analysen tar utgangspunkt i hva nettselskapene har rapportert i årlig kostnad pr kunde pr punkt. Kostnader pr kunde pr punkt er så summert og omfordelt pr kunde ut ifra 2 definerte tariffmodeller.*
 - *Produksjon påvirkes ikke av en eventuell overgang til fellestariff. Avregnings- og kostnadsdata vedrørende innleveringspunkt er derfor tatt ut av analysegrunnlaget.*
- Kartlegge investeringsbehov for nye målere
 - *Nettselskapene har merket punkt som ikke er målt i innrapporterte data.*

Datagrunnlag

- Data fra 57 regionalnettsselskap
- Lite variasjon fra år til år



Modellene

- Regional modell. Bygger på prinsippene i dagens sentralnett. Områder med både produksjon og forbruk får en redusert tariff. K-faktoren i nærmeste sentralnettpunkt brukes som tilnærming i underliggende regionalnett.
- Nøytral modell. Bygger på prinsippene til modellen som anbefales i neste prisstrategi (2013-2017) for sentralnettet. Avregning etter faktisk uttak i toppplasttiden. Ingen justering for samlokalisering av produksjon og forbruk.

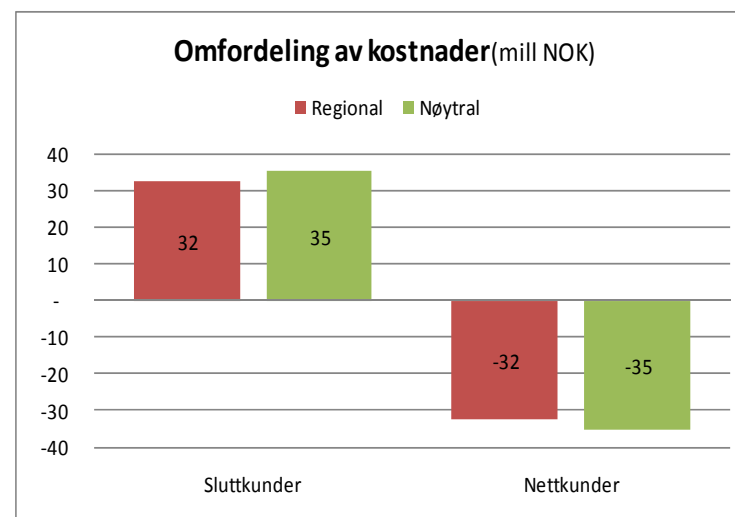
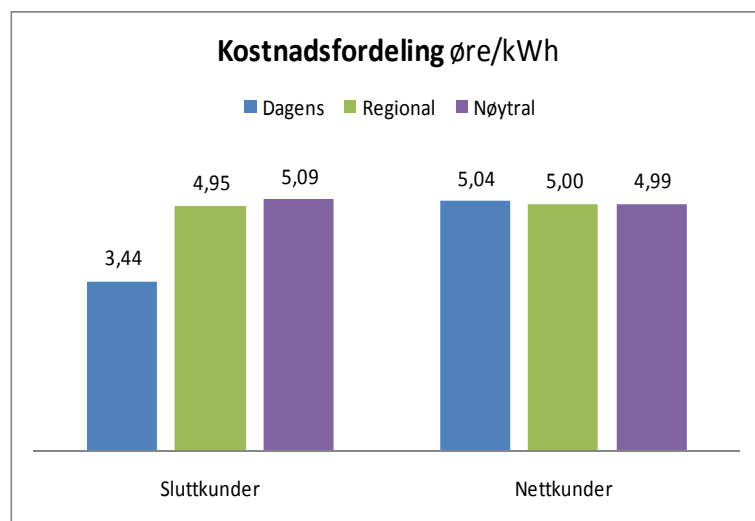
De to modellene sammenlignes med Dagens modell. Dagens består i innrapporterte data fra alle regionalnettseiere i dag. Disse praktiserer til dels ulike tariffmodeller.

Analyse

- Tar utgangspunkt i datasett for år 2009
- Skiller på kundegruppene:
 - KII (Statnetts definisjon)
 - Sluttkunder – ikke KII
 - Nettkunder
- KII er holdt utenfor analyser knyttet til omfordeling av kostnader
dvs: KII-data er trukket ut av:
 - kostnader for omfordeling
 - avregningsgrunnlag
 - justeringsfaktor

Totale kostnader og omfordeling slutt kunder - nettkunder.

Totalkostnader (mill NOK)	Sum	Slutt kunder	Nettkunder
Dagens	3 774	73	3 701
Regional	3 774	106	3 669
Nøytral	3 774	109	3 666



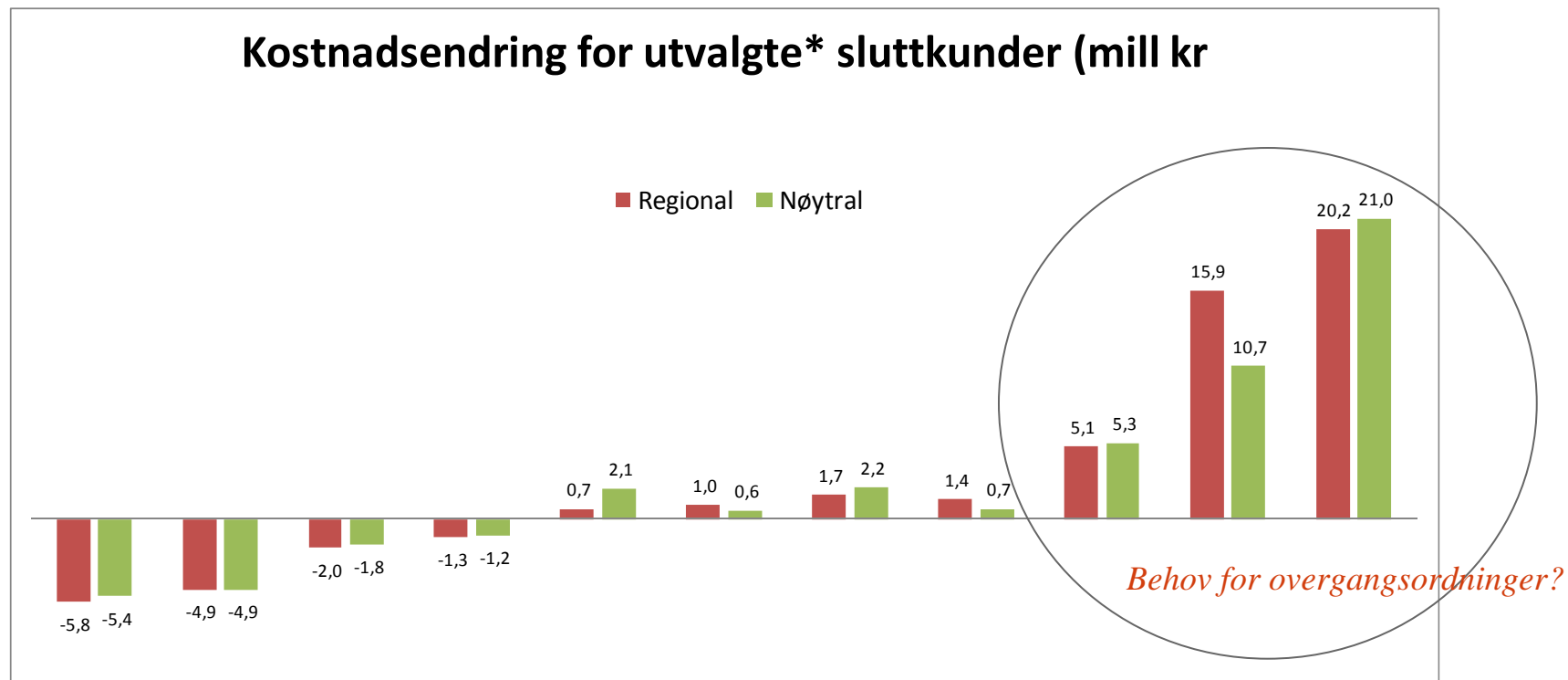
Slutt kunder (ikke KII) som gruppe kommer dårligere ut ved alle alternative modeller.

Nettkunder som gruppe kommer bedre ut ved alle alternative modeller.

Marginal endring i gjennomsnittlig enhetskostnad for Nettkunder som gruppe.

Sluttkunder – netto økning ca 35 mill NOK

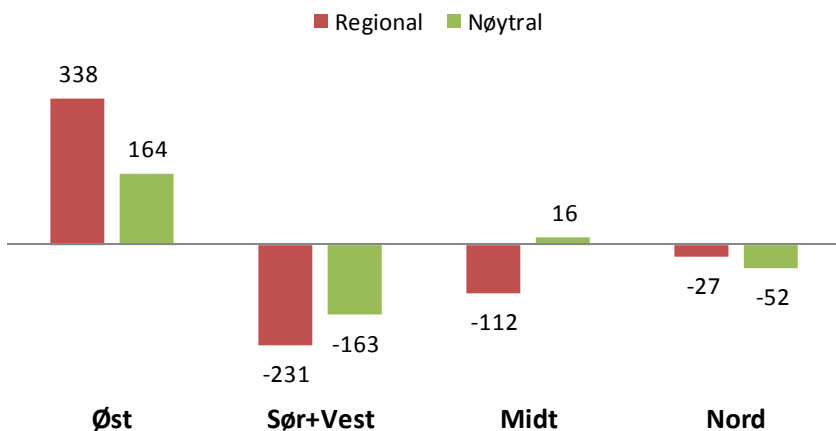
- stor omfordeling mellom enkeltsselskap



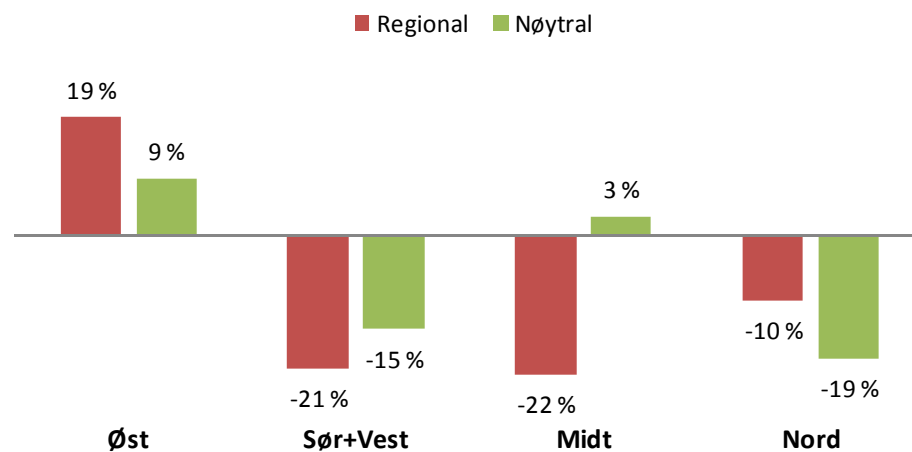
*) Sluttkunder med endring kostnad > +/- 1 mill og +/- 40%

Nettkunder – marginal netto reduksjon - stor omfordeling mellom regionene

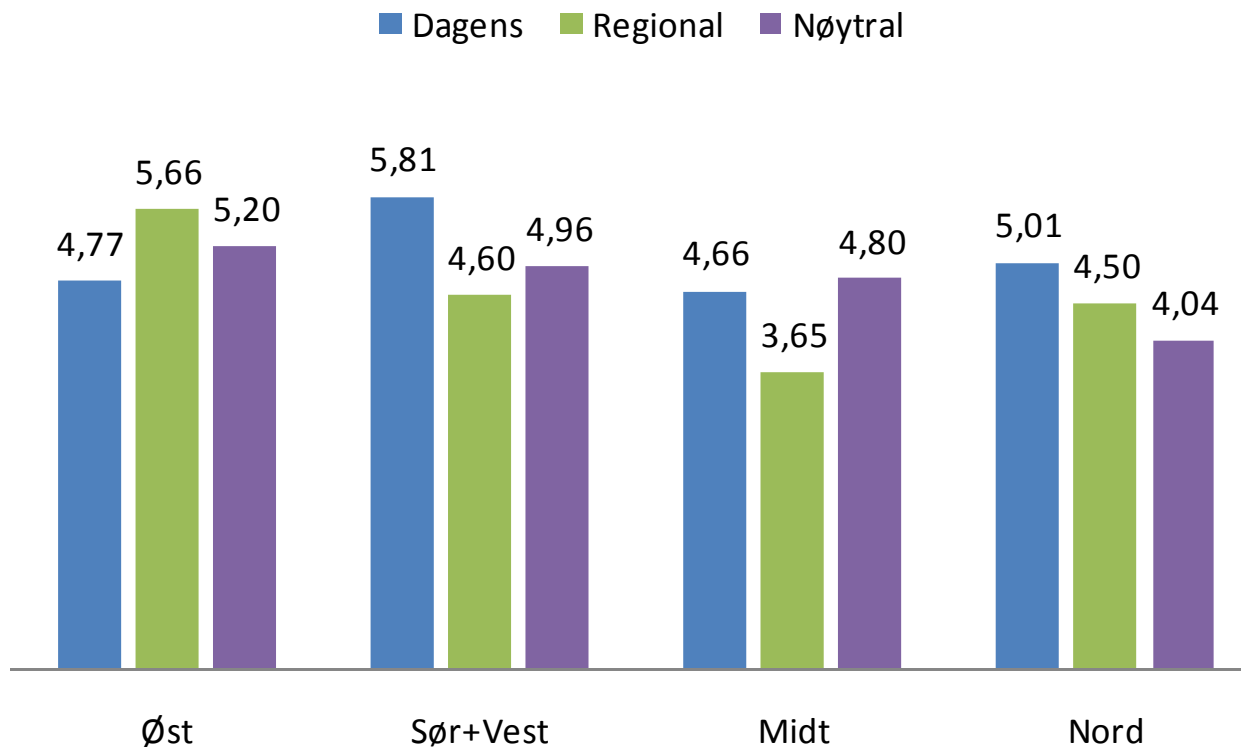
Omfordeling av kostnader (mill nok)



Omfordeling kostnad prosent

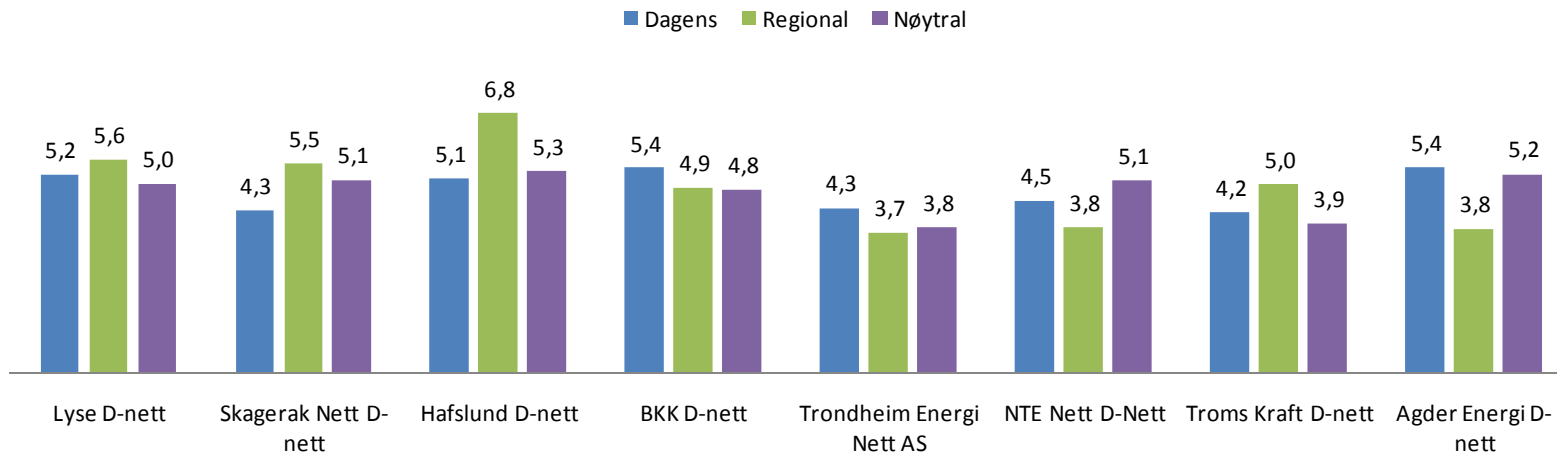


Nettkunder – omfordeling per region - øre/kWh

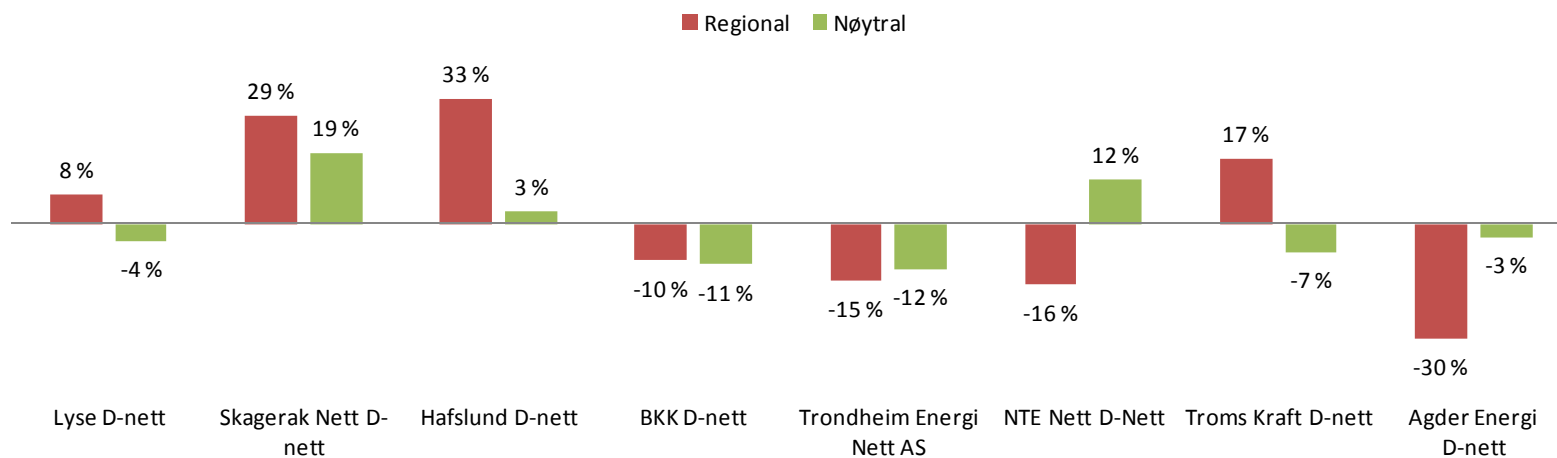


Øst betaler mer og alle andre regioner betaler mindre enn i dag.
(Med unntak av Nøytral modell for region Midt.)

Kostnad (øre/kWh) for de største Distribusjonsnettene

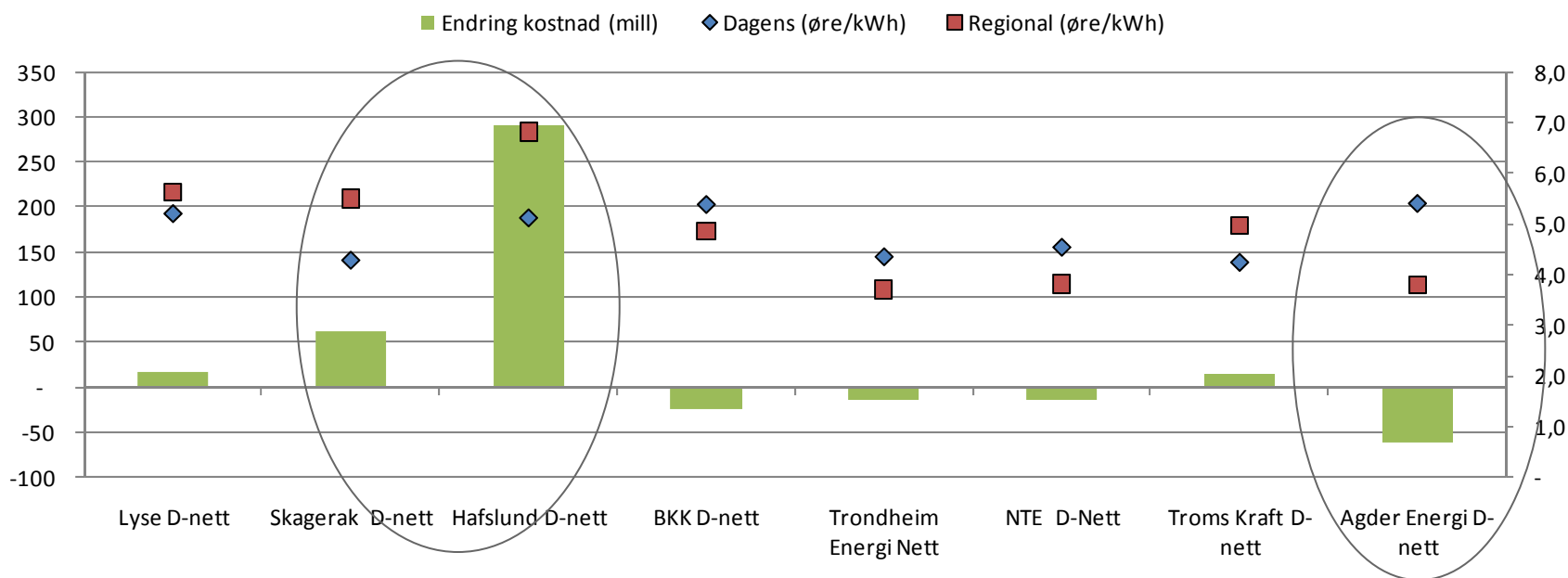


Endring % for de største Distribusjonsnettene



Konsekvens ved overgang til regional modell

- mill kroner og øre/kWh



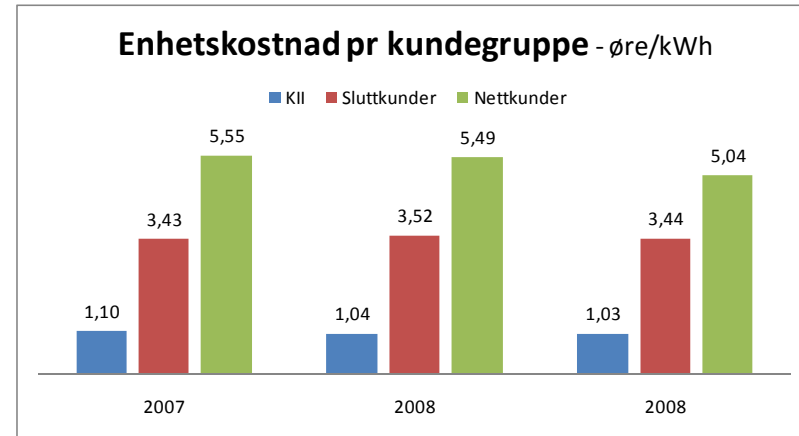
Nettselskap i områder med lite produksjon må betale mer

Nettselskap i områder med mye produksjon må betale mindre

KII betaler i dag betydelig mindre enn øvrig forbruk

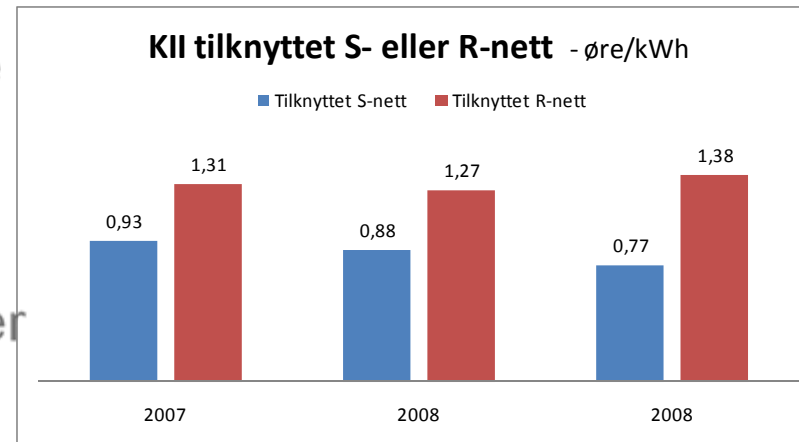
- pga. produksjonsnærhet og egen nettbegrunnet reduksjonsfaktor i dagens tariffmodell

- Dagens tariffmodell gir vesentlig lavere kostnad for KII i forhold til andre kundegrupper



- KII-uttak fra sentralnett betaler mindre enn KII-uttak fra regionalnett.

Regionale nettselskap viderefører reduksjonsfaktor for lokale KII-bedrifter



Energiledd i et nasjonalt fellesnett

- Marginaltapsberegninger i nasjonalt fellesnett skal være som i dagens sentralnett
- Datagrunnlag ikke tilstrekkelig for alternative simuleringer.
- Energileddet utgjør rundt 17,5 prosent av totale kostnader.
- Flest punkt med negativt energiledd (totalt over året) i Nord og Midt.

Andel punkt med negativt energiledd			
	Midt	Nord	Sør
2007	27 %	42 %	13 %
2008	27 %	52 %	9 %
2009	27 %	52 %	9 %

Kostnad nye målere

- Ved innføring av en fellestariff vil det bli nødvendig å installere nye målere. Det er rapportert inn 223 punkt som ikke er målt. Et grovt anslag på investeringskostnad for nye målere gir en total kostnad på drøye 50 millioner NOK;

Spenningsnivå	Enhetskostnad måler	Antall punkt	Kostnad (NOK)
66 kV	740 000	17	12 580 000
22 kV	200 000	146	29 200 000
11 kV	200 000	60	12 000 000
Sum		223	53 780 000

- Investeringsbehovet kan være høyere pga:
 - Underrapportering av punkt i datagrunnlaget
 - Enkelte av dagens målere tilfredsstillers ikke KtM (krav til måling)

Oppsummering

- Ingen store endringer i kostnad for enkeltkunder ved overgang til fellestariff.
- Største endring blir omfordeling av kostnad mellom regioner. Øst betaler mer og resten av landet betaler mindre.
 - Omfordelingen blir størst med Regional modell.
- Investeringskostnad til nye målere blir ikke utslagsgivende.
- Energileddet; Overgang til samme type marginaltapsberegning for alle regionalnett vil gi mer korrekte prissignaler, men ikke nødvendigvis stor endring i kundens totalkostnad i energileddet over et år.

Takk for oppmerksomheten !



Sluttrapport: www.statnett.no/

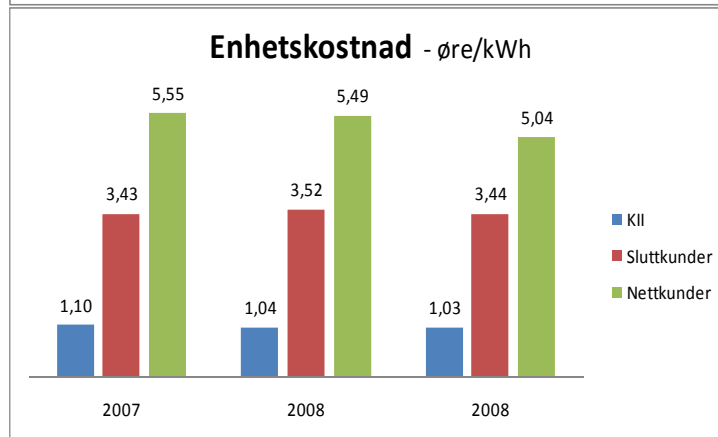
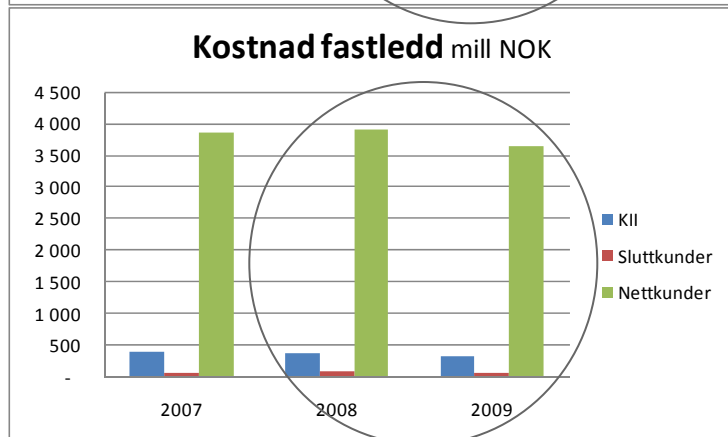
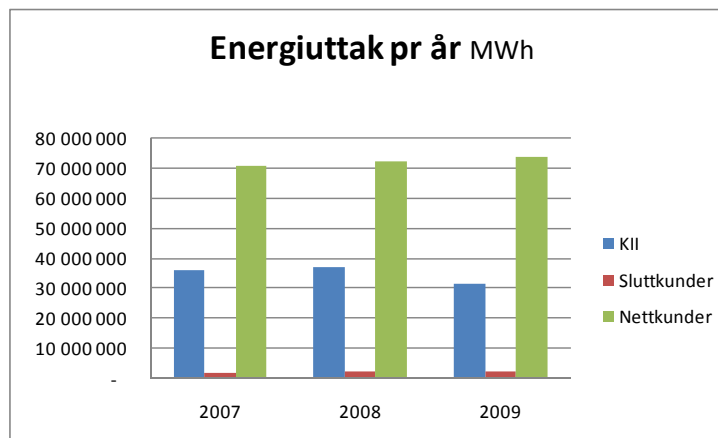
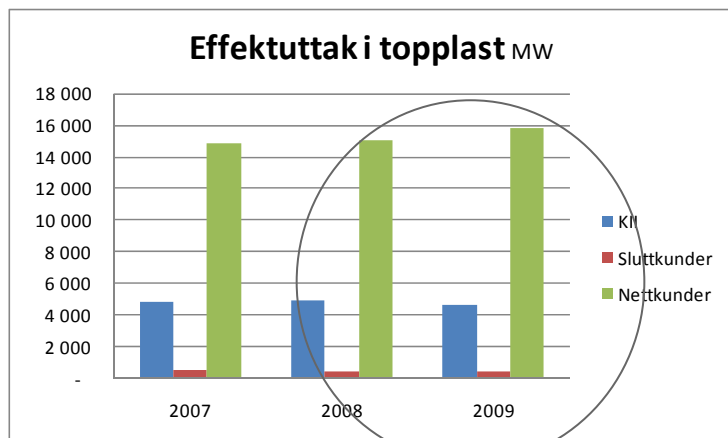
Ekstra - Illustrasjoner

Konsekvens ved endret datagrunnlag

- analysegrunnlag endret fra 2009 til 2008

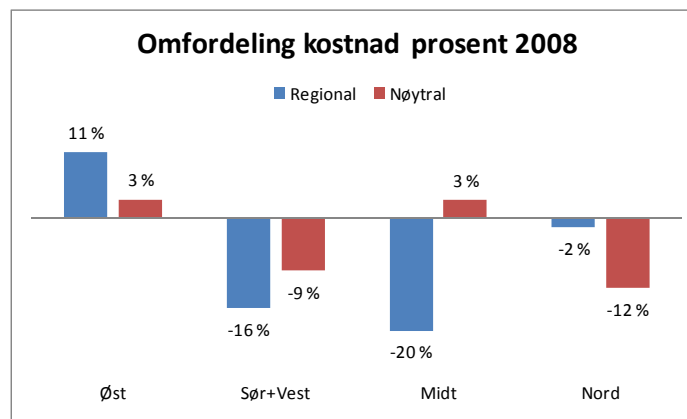
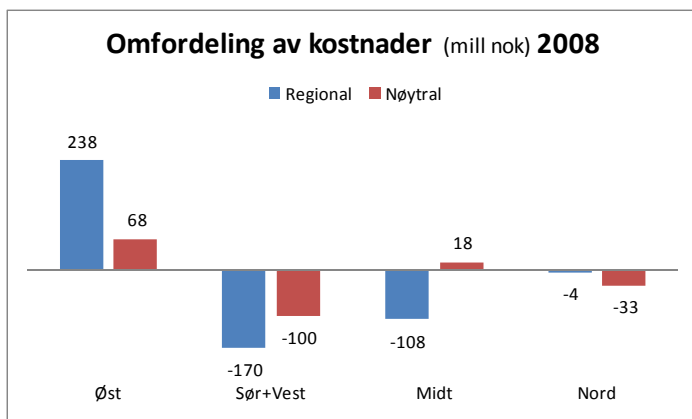
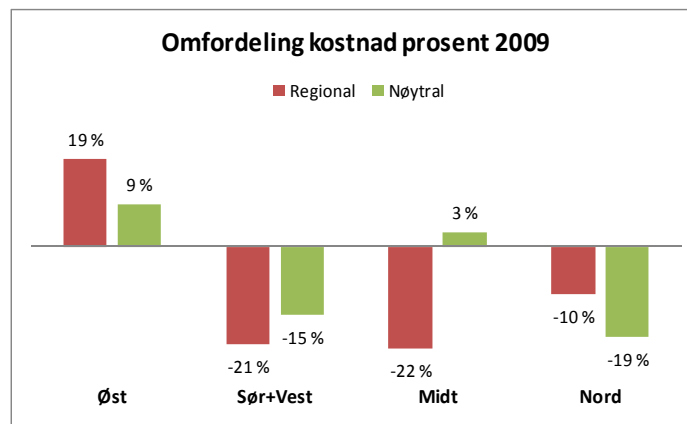
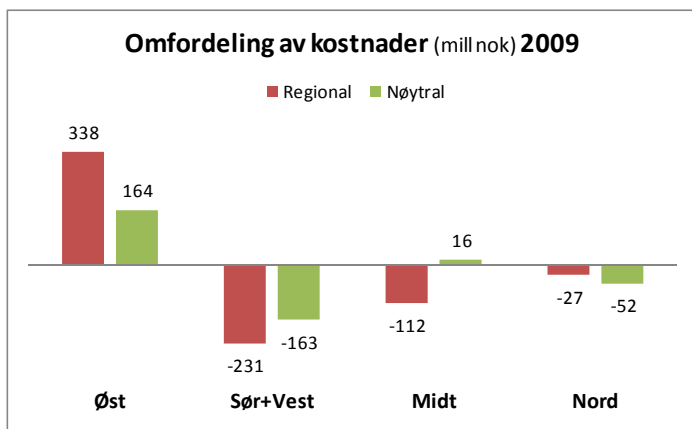
Datagrunnlag

- Konsekvens endre grunnlag fra 2009 → 2008
- Lavere effektuttak og høyere kostnad i 2008



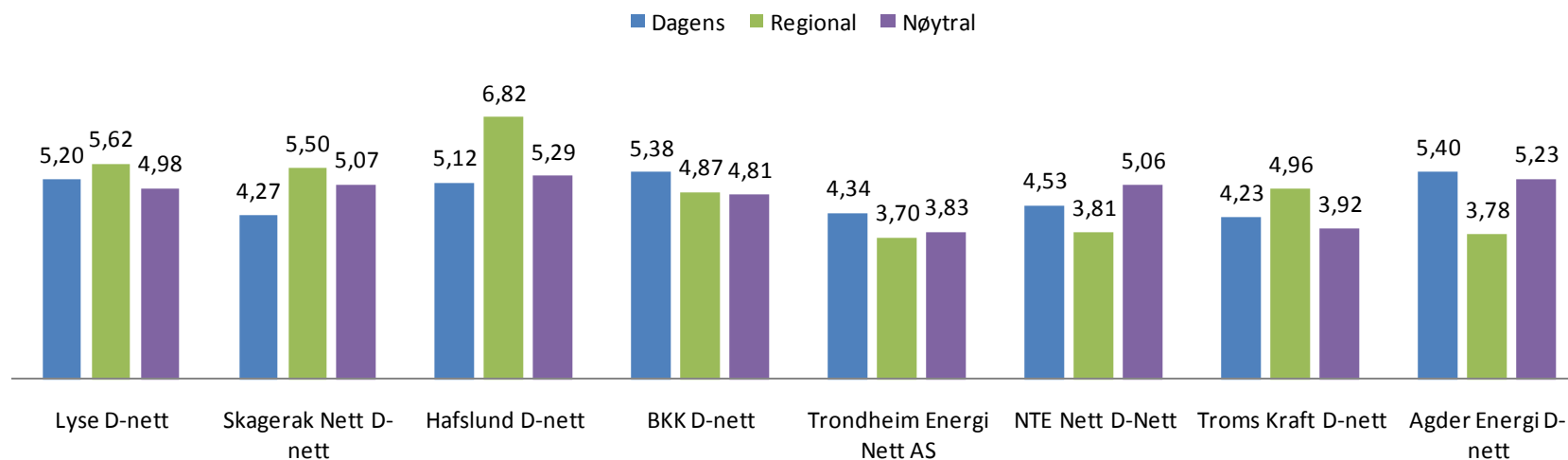
Endret analyseår fra 2009 til 2008

- samme trend -

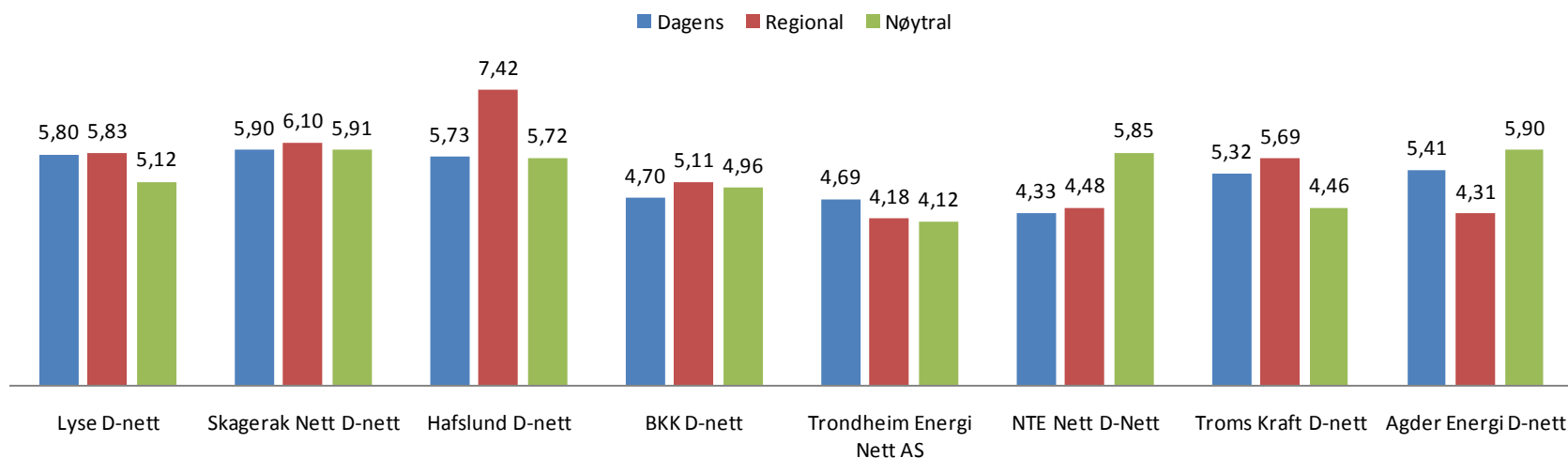


De største nettkundene

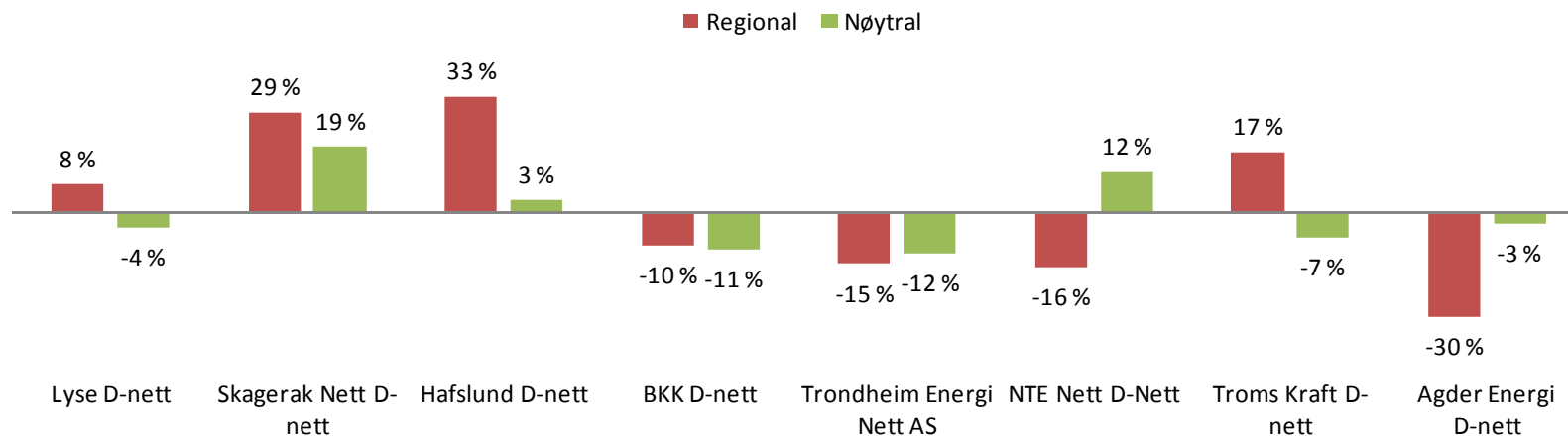
Enhetskostnad (øre/kWh) for de største distribusjonsnettene 2009



Enhetskostnad (øre/kWh) for de største distribusjonsnettene 2008



Endring % for de største d-nettene 2009



Endring % for de største d-nettene 2008

