



Tariff 2019

Drøftingsmøter med kundeorganisasjonene

Oslo, aug. 2018

Bakgrunn

Fremtidig tariffmodell – konsekvens for tariff 2019

- Prosjektet "Tariffmodell fra 2019" ble startet opp i 2016
 - Utredninger (eksterne og interne)
 - Involvering fra kunder og myndigheter
 - "Forslag til tariffmodell fra 2019" ble sendt på høring i januar 2018
- Konklusjon basert på høring:
 - Det er behov for endringer
 - Behov for ytterligere utredninger før endelig modellutforming
- Målet er å etablere en fremtidsrettet tariffmodell som gir bedre prissignaler og en mer samfunnsøkonomisk fordeling av nettkostnadene
- De foreslåtte justeringene i tariffmodellen 2019 er et skritt på veien.

Tariffgrunnlag 2019

- Endringer fra 2018

- Justering i tariffmodell
 - Gulv k-faktor heves fra 0,5 til 0,6
 - Tariffreduksjon for stort forbruk begrenses til 65%
- Valutajustering innmatingstariff (fra 1,3 til 1,34 øre/kWh)
- Netto økning* i tariffgrunnlag: 1,0 mrd kroner
- NVE-rente 5,98% **

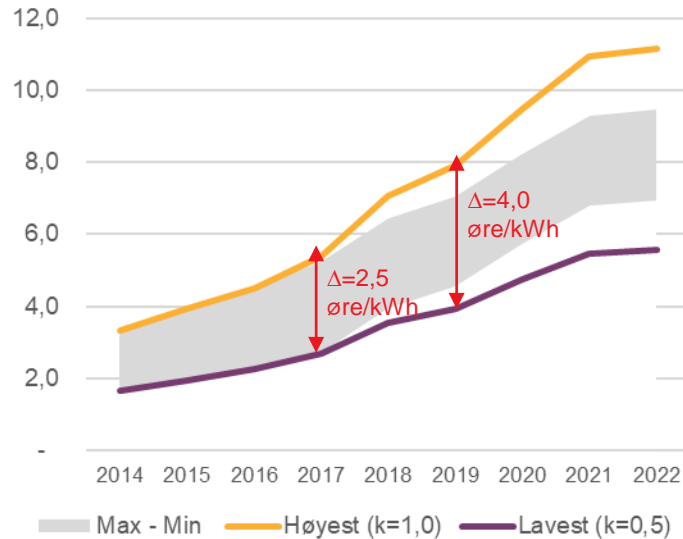
* Tariffgrunnlag: Tillatt inntekt fratrukket flaskehalsinntekter

** Justert iht varsel fra NVE 27/6-2018

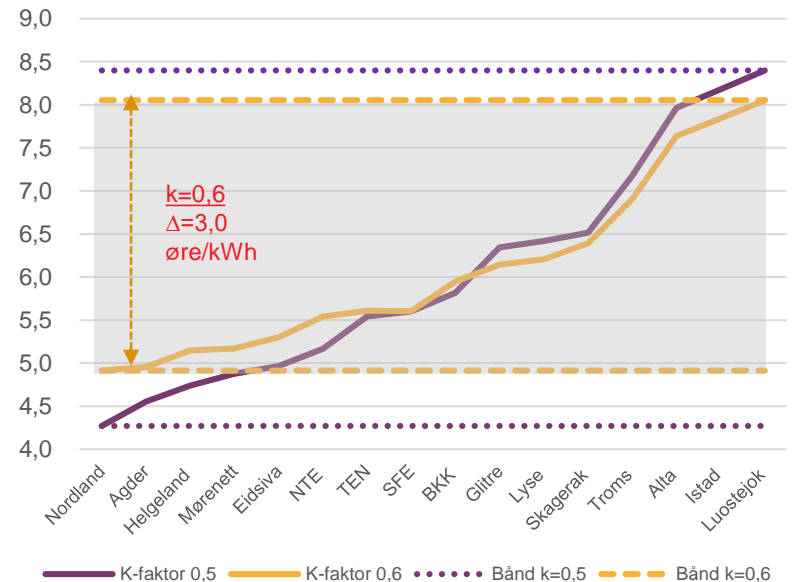
"Gulv" k-faktor heveses fra 0,5 til 0,6

- gir differensiering mellom lavest og høyest tariff på 3 øre/kWh

Differensiering med gulv k-faktor 0,5



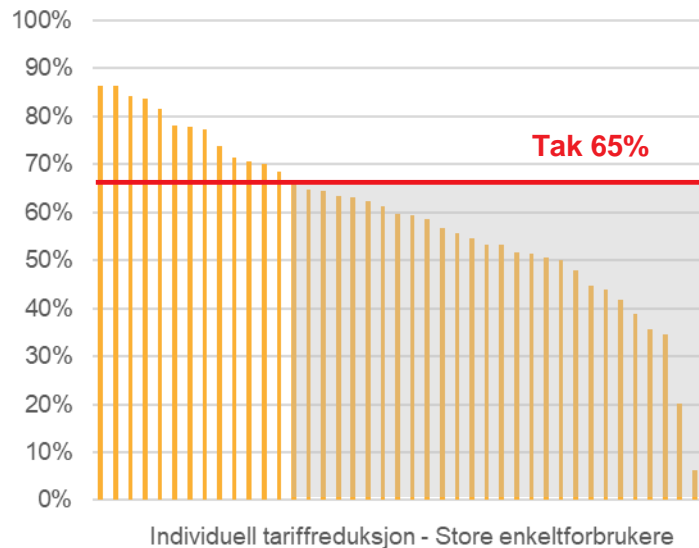
Nettleie for et utvalg nettselskaper v/alternativ k-faktor – øre/kWh



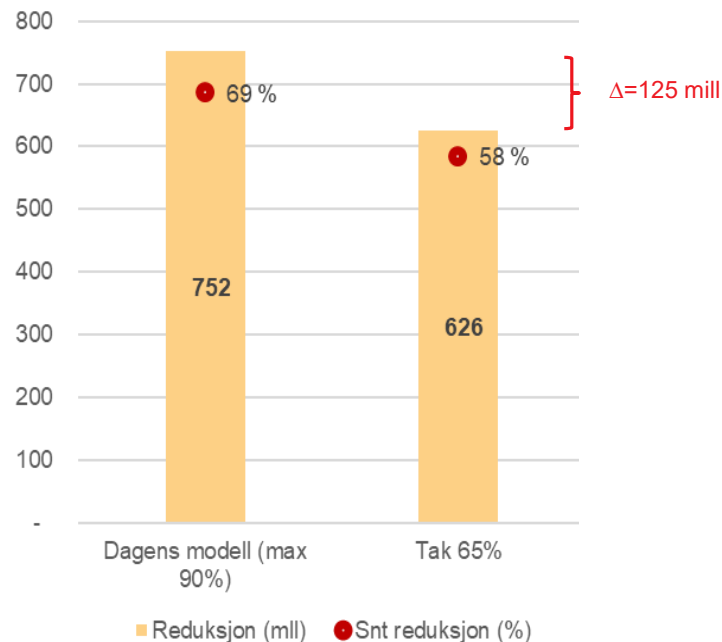
Begrense reduksjon for store enkeltforbrukere

- Beholde dagens individuelle modell, men begrense reduksjon til 65%

13 enkeltbedrifter får redusert reduksjon

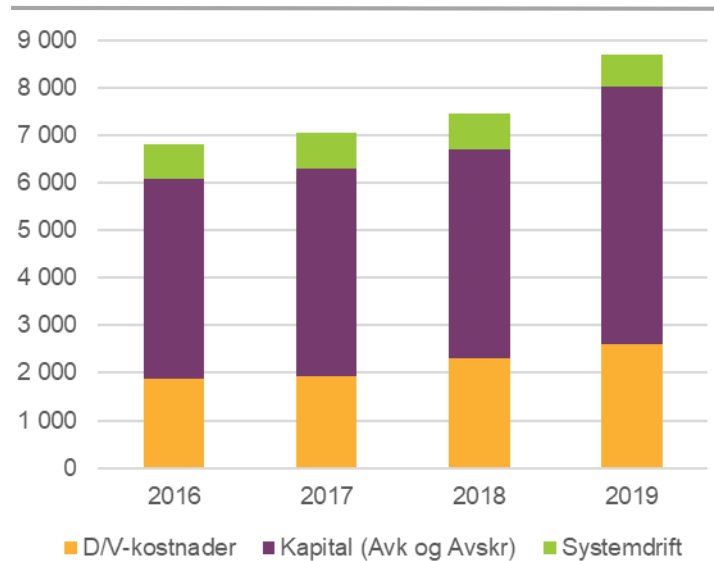


Samlet reduksjon 2019 – mill kr og %

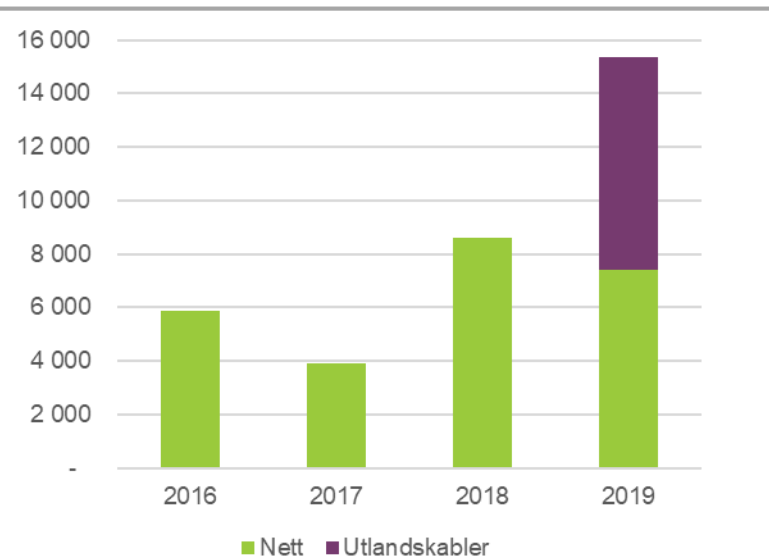


Tillatt inntekt og Investeringer

Utvikling tillatt inntekt (ex nettap)– pr element– mill kr



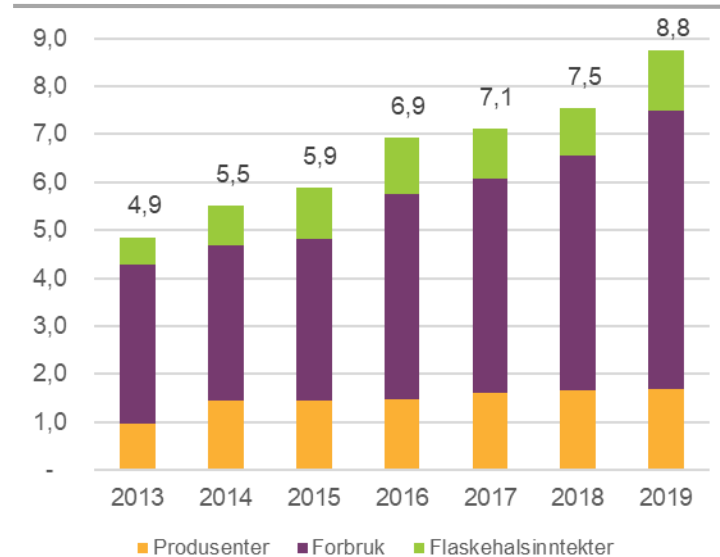
Aktiverte investeringer– mill kr



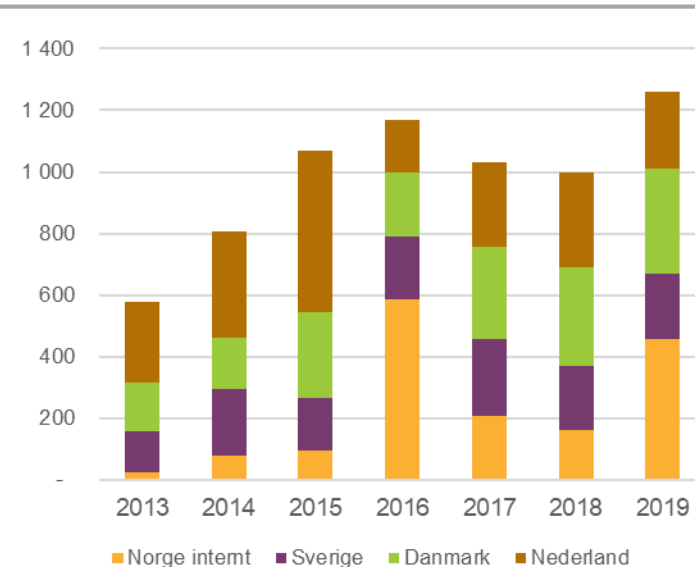
Tariff- og Flaskehalsinntekter

- Historikk og prognose

Tariff- og flaskehalsinntekter – mrd kr



Flaskehalsinntekter pr forbindelse – mill kr



Valutajustering innmatingstariff

- Snitt siste 12 mnd pr drøftingstidspunkt

Valuta NOK per:	Euro 1 EUR	Gj.snitt siste 12 mnd			Tariff
		€	Sats (€) €/MWh	Sats [NOK] øre/kWh	
mars 2018	9,580				
februar 2018	9,671				
januar 2018	9,646				
desember 2017	9,841				
november 2017	9,608				
oktober 2017	9,398	9,492	1,20	1,14	Tariff 2019
september 2017	9,328				
august 2017	9,320				
juli 2017	9,399				
juni 2017	9,500				
mai 2017	9,405				
april 2017	9,205				
mars 2017	9,092				
februar 2017	8,860				
januar 2017	8,999				
desember 2016	9,025				
november 2016	9,081				
oktober 2016	9,001	9,157	1,20	1,10	Tariff 2018
september 2016	9,197				
august 2016	9,303				
juli 2016	9,369				
juni 2016	9,328				
mai 2016	9,310				
april 2016	9,322				

Tariff 2019:

$$1,2 \text{ €/MWh} \times 9,492 = 1,14 \text{ øre/kWh}$$

Tariff 2018:

$$1,2 \text{ €/MWh} \times 9,157 = 1,10 \text{ øre/kWh}$$

Tariffgrunnlag 2019

- Avregningsgrunnlag

- Produksjonsvolum og effektuttak i topplast er satt lik **avregningsgrunnlag** tariff 2018. Vil bli oppdatert før endelig tariffvedtak i september.
- **Tillatt inntekt er oppdatert** pr april 2018 (basert på kostnadsrapportering til NVE årsoppgjør + oppdatert NUP)
- **Prognose flaskehalsinntekter** 2018 er oppdatert pr april 2018, mens 2019 er satt uendret fra prognose pr august 2017
- **Valutakurs** er basert på metode vedtatt av styret 2016

Tariffgrunnlag		2018	2019	Endring	Kommentar
Produksjon (10 års snt)	TWh	126	126		
Øvrig forbruk topplast (5 års snitt)	MW	17 400	17 400		
Stort forbruk topplast (5 års snitt)	MW	4 550	4 550		
k-justert grl - øvrig forbruk	MW	12 680	13 200	520	k-faktor fra 0,5 til 0,6
k-justert grl - stort forbruk	MW	3 217	3 397	290	k-faktor fra 0,5 til 0,6
Gjennomsnitt reduksjon Stort forbruk	%	68 %	58 %	-10 %	Max reduksjon fra 90% til 65%
Tillatt inntekt uten tap	mill kr	7 500	8 750	1 250	
Tariffgrunnlag faste tariffledd	mill kr	6 400	7 400	1 000	
NVE-rente	%	6,17 %	5,98 %		Endret fra 1.1.2019
Valutakurs EUR	kr/€	9,16	9,59		

Tariffgrunnlag faste ledd 2019

<i>Mill kr</i>	2017	2018	2019	Endring 2018-2019	Endr.%
Tillatt inntekt	7 117	7 500	8 750	1 250	
Flaskehalsinntekter	-1 030	-1 000	-1 250	-250	
Andre variable inntekter*	-31	-100	-100	-	
Tariffgrunnlag - dekkes gjennom tariffens faste ledd	6 056	6 400	7 400	1 000	16 %
Tariffer - faste ledd					
Produsenter	1 612	1 650	1 700	50	3 %
Alminnelig forbruk	3 552	4 600	5 150	550	12 %
Stort forbruk	281	360	550	190	53 %
Sum tariff faste ledd	5 444	6 610	7 400	790	
Endring MMI*	-611	210	-		
Tariffsats forbruk (kr/kW)	275	360	385	25	

*Andre variable inntekter består av netto energiledd/IR Tap og systemdrift dekket av balanseansvarlige

	Enhet	2017	2018	2019
Produksjon	øre/kWh	1,10	1,10	1,14
Produksjon - påslag systemdrift	øre/kWh	0,20	0,20	0,20
Produksjon - innfasing	øre/kWh	0,10	0,10	0,10
Forbruk	kr/kW	275	360	385
Fleksibelt forbruk med				
- 15 min varsel	kr/kW	14	18	19
- 2 timers varsel	kr/kW	69	90	96
- 12 timers varsel	kr/kW	138	180	193
- 15 min varsel, maks 2 t	kr/kW	206	270	289
Reaktiv effekt	kr/kVAr	30	35	35

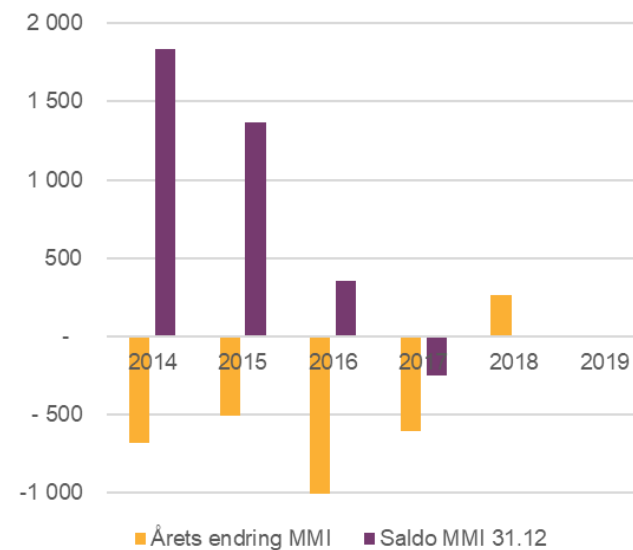
Regnskap transmisjonsnett

- Status saldo mer-/mindreinntekt

Regnskap / Budsjett – mill kr

	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2019</u>
<i>Regulert inntekt</i>			
Tillatt inntekt	7 117	7 488	8 752
IR Nettap	682	907	786
Sum tillatt inntekt	7 799	8 395	9 538
<i>Variable inntekter</i>			
Flaskehalsinntekter	1 030	1 000	1 253
Energiledd	652	965	786
Andre inntekter	61	85	110
Sum variable inntekter	1 744	2 050	2 149
<i>Faste tariffledd</i>			
Produsenter	1 612	1 645	1 696
Alminnelig forbruk	3 488	4 560	5 086
Stort forbruk	281	340	544
Fleksibelt forbruk	64	60	53
Sum faste tariffledd	5 444	6 605	7 379
Sum inntekter	7 188	8 655	9 529
Årets endring MMI	-611	260	- 9

Status mer-/mindreinntekt – mill kr



Tariff 2019 - prosess

- 29. jun Utsendelse av drøftingsgrunnlag til kundeorganisasjonene
 - Beskrivelse av justeringer i tariffmodell for 2019
 - Tariffgrunnlag (Kostnader)
- 16.-23. aug Drøfting med kundeorganisasjonene
- 31. aug Tilbakemeldinger (protokoll) fra kundeorganisasjonene
- 27. sept Styret vedtar tariff 2019

