



Teknisk justering av kvotekurven

Anton Eliston, NVE 31.05.17



Innhold

- Hvordan er kvotekurven bygd opp
- Siste nytt om kvotekurven
- Teknisk justeringsvolum for Norge



Kvotekurven = etterspørsel

$$\text{Kvote} = \frac{\text{Samlet elsertifikatplikt (TWh)}}{\text{Elsertifikatpliktig elforbruk (TWh)}}$$

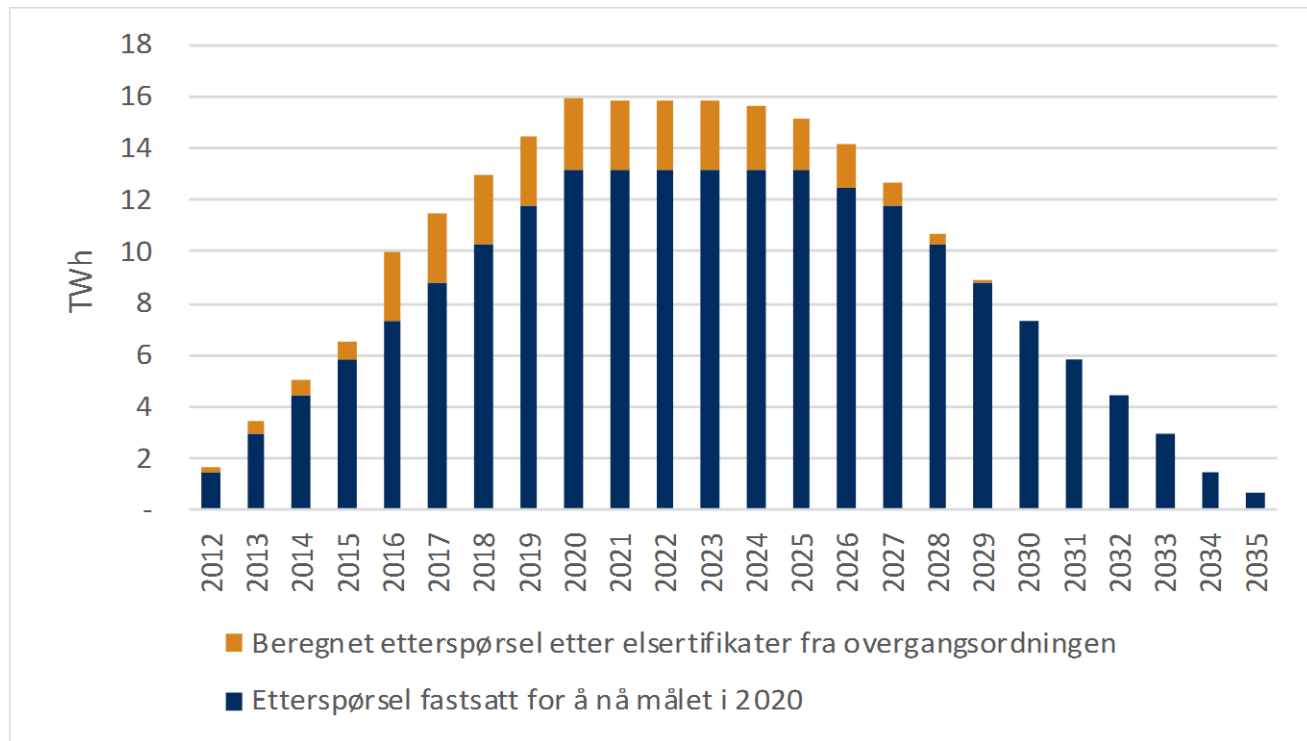


Over brøkstreken: Samlet elsertifikatplikt i TWh (Norge)

Samlet elsertifikatplikt = Ny produksjon + Produksjon i overgangsordningen

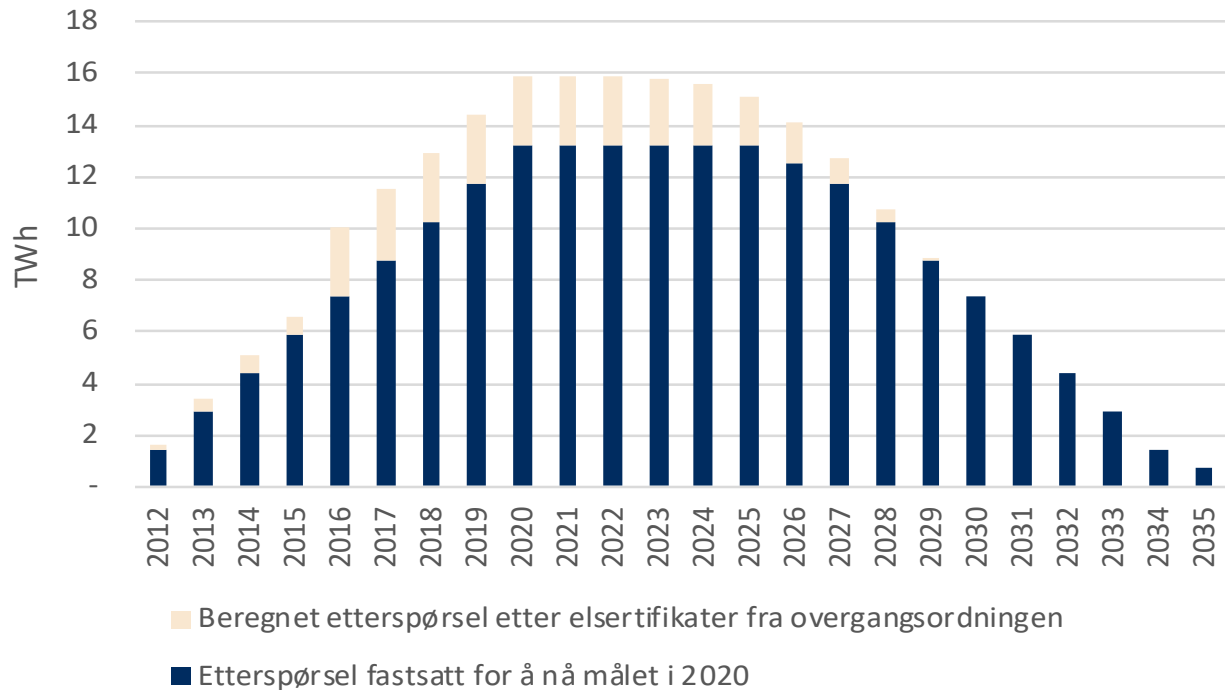


Samlet elsertifikatplikt



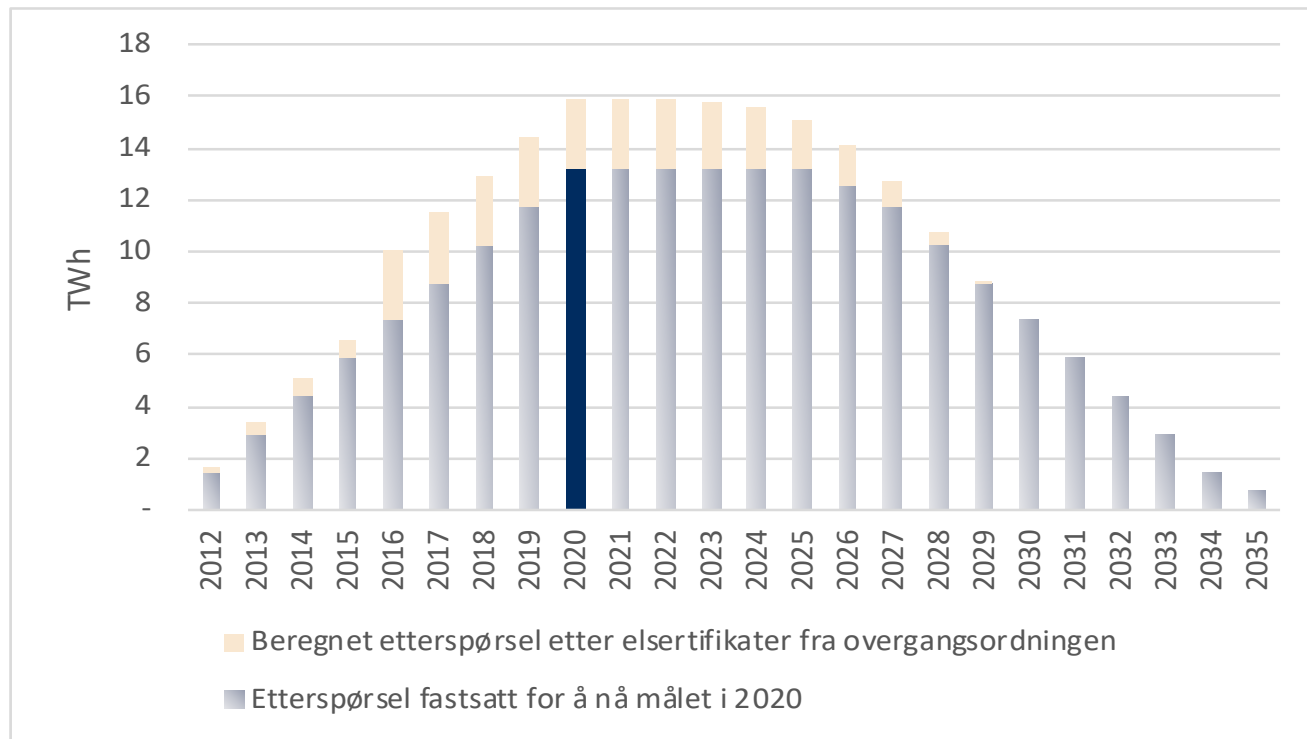


Ny produksjon



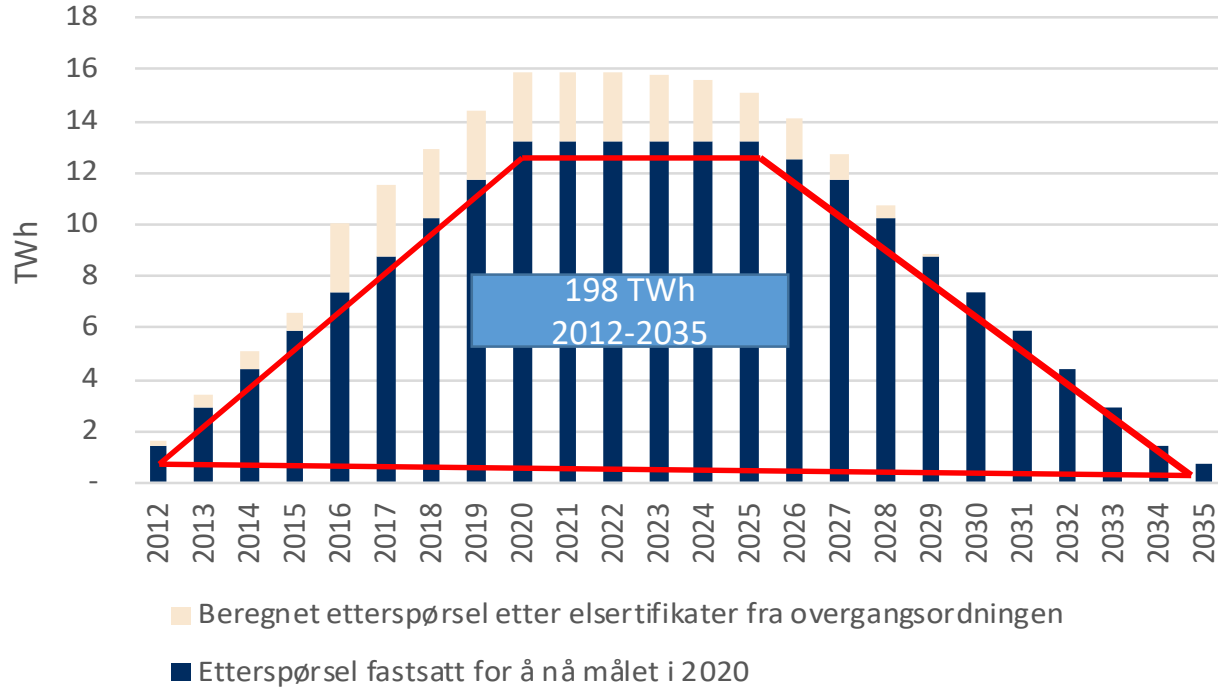


Ny produksjon i 2020 13,2 TWh



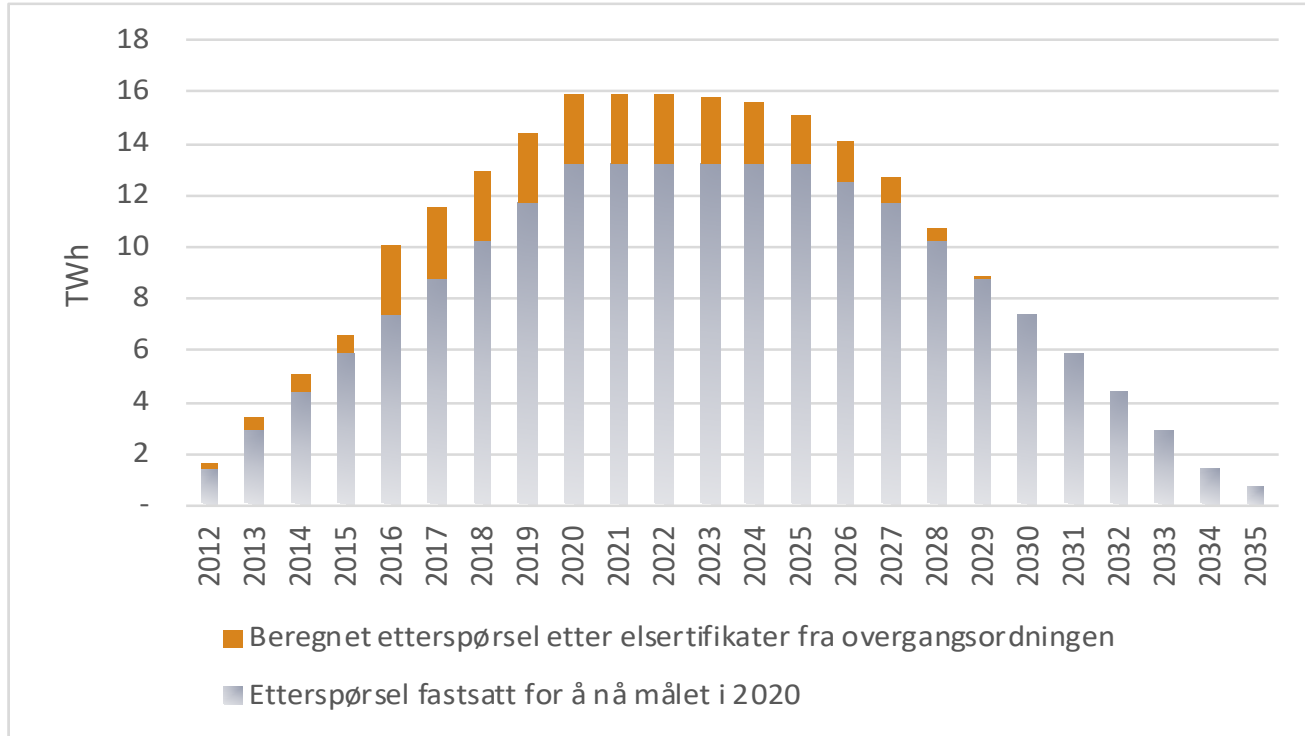


Ny produksjon





Overgangsordningen (må estimeres)





Kvotekurven

$$\text{Kvote} = \frac{\text{Ny produksjon} + \text{Produksjon i overgangsordningen}}{\text{Elsertifikatpliktig elforbruk}}$$

Må estimeres

$$\text{Kvote} = \frac{\text{Ny produksjon} + \text{Produksjon i overgangsordningen}}{\text{Elsertifikatpliktig elforbruk}}$$

Må estimeres



Teknisk justering = korrigerende estimeringsfeil



Hva er teknisk justering?

Teknisk justering av kvotekurven sikrer at landene oppfyller sine forpliktelser

Ingen ambisjonshøyning



Siste nytt



Kvotene flyttes fra lov til forskrift

- Raskere
- Riktigere
- Tydeligere



Raskere prosess

1

Energimyndigheter får oppdrag fra departementet

2

Energimyndighetene overleverer forslag til nye kvoter til regjeringen

3

Departementet sender forslag til kvoter på høring

4

Høringsoppsummering og regjeringsbehandling

5

~~Proposisjon med forslag til lovendring~~

6

~~Stortingsbehandling~~

7

~~Stortinget vedtar nye kvoter i lov~~

NY

Regjeringen vedtar nye kvoter i forskrift



Riktigere kvoter





Tydligere prosess

- Teknisk justering
 - fortrinnsvis hvert år før 2021
 - fordeler avviket på det påfølgende året



Overgangsordningen - Teknisk justering i Norge

Lavere enn forventet = kvoten skal justeres ned

Overgangsordning	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Sum
A: Oppdatert KS2017	0,16	0,49	0,59	0,78	2,56	3,23	
B: NVE rapport 2016	0,16	0,48	0,55	0,75	2,73	3,23	
D: Differanse = [A-B]	0	0,01	0,04	0,03	-0,17	0	≈ -0,1

Produksjon i overgangsordningen i TWh



Elsertifikatpliktig forbruk - Teknisk justering i Norge

Lavere enn forventet = kvoten skal justeres opp

Beregningsrelevant volum	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Sum
A: Oppdatert KS2017	79,4	79,9	76,7	78,6	80,8	84,6	
B: NVE rapport 2016	79,4	79,9	76,7	78,6	83,7	84,6	
C: Kvote	3,00 %	4,90 %	6,90 %	8,80 %	11,90 %	13,70 %	
D: Differanse = [(B-A)xC]	0	0	0	0	0,35	0	≈ 0,4

Elforbruk i TWh



KS 2017: Oppdatert justeringsvolum

Samlet justeringsvolum	Retning	Volum
Overgangsordningen:	kvotene justeres ned med	-0,1 TWh
Beregningsrelevant elforbruk	kvotene justeres opp med	+0,4 TWh
Sum teknisk justering KS17	kvotene justeres opp med	+0,3 TWh



Justeringsvolum: KS2017 Rapport vs oppdatert anslag

- NVE rapport 2016: kvotene justeres med - 0,2 TWh

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Oppdatert KS2017	3,0 %	4,9 %	6,9 %	8,8 %	11,9 %	13,7 %	15,5 %	16,7 %	18,9 %	18,9 %
NVE rapport 2016	3,0 %	4,9 %	6,9 %	8,8 %	11,9 %	13,7 %	15,1 %	16,7 %	18,9 %	18,8 %

-0,05 TWh -0,05 TWh -0,05 TWh -0,05 TWh
- 0,2 TWh



Justeringsvolum: KS2017 Rapport vs oppdatert anslag

- NVE rapport 2016: kvotene justeres med - 0,2 TWh

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Oppdatert KS2017	3,0 %	4,9 %	6,9 %	8,8 %	11,9 %	13,7 %	15,5 %	16,7 %	18,9 %	18,9 %
NVE rapport 2016	3,0 %	4,9 %	6,9 %	8,8 %	11,9 %	13,7 %	15,1 %	16,7 %	18,9 %	18,8 %

~~-0,05 TWh~~ ~~-0,05 TWh~~ ~~-0,05 TWh~~ ~~-0,05 TWh~~
- 0,2 TWh



Justeringsvolum: KS2017 Rapport vs oppdatert anslag

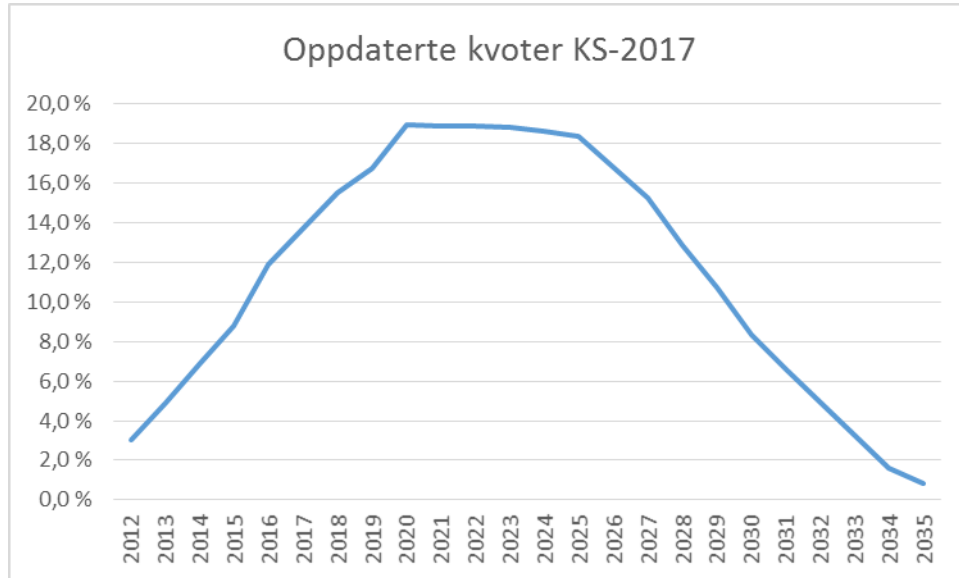
- NVE rapport 2016: kvotene justeres med - 0,2 TWh
- Oppdatert KS2017: kvotene justeres med + 0,3 TWh

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Oppdatert KS2017	3,0 %	4,9 %	6,9 %	8,8 %	11,9 %	13,7 %	15,5 %	16,7 %	18,9 %	18,9 %
NVE rapport 2016	3,0 %	4,9 %	6,9 %	8,8 %	11,9 %	13,7 %	15,1 %	16,7 %	18,9 %	18,8 %

+0,3 TWh



Ny kvotekurve



	Oppdaterte kvoter KS-2017	Endring (prosentpoeng)
2012	3,0 %	-
2013	4,9 %	-
2014	6,9 %	-
2015	8,8 %	-
2016	11,9 %	-
2017	13,7 %	-
2018	15,5 %	+0,4pp
2019	16,7 %	-
2020	18,9 %	-
2021	18,9 %	+0,1pp
2022	18,9 %	-
2023	18,8 %	-
2024	18,6 %	-
2025	18,3 %	-
2026	16,8 %	-
2027	15,3 %	-
2028	12,8 %	-
2029	10,7 %	-
2030	8,3 %	-
2031	6,6 %	-
2032	4,9 %	-
2033	3,3 %	-
2034	1,6 %	-
2035	0,8 %	-