

---

# Översyn Effektreserv

Uppdrag enligt regleringsbrevet 2013



SVENSKA  
KRAFTNÄT

---

# Lagen om effektreserven (SFS 2003:436)

- > Svenska Kraftnät har enligt lag ansvar att upphandla en effektreserv
- > Effektreserven skapas genom avtal med elproducenter elanvändare och elleverantörer
- > Effektreserven ska vara ett komplement till den övriga produktionskapacitet som finns på elmarknaden
- > Effektreserven finansieras enligt lagen genom en avgift från dem som har ingått avtal om balansansvar med Svenska Kraftnät

---

# Förordningen om effektreserv (2010:2004)

Maximal storlek och minsta andel förbrukningsreduktion till år 2020

Vinter	Max volym, MW	Minsta volym förbrukning, MW	Högsta volym produktion, MW
2011/12 – 2012/13	1750	438 (25%)	1312
2013/14 – 2014/15	1500	750 (50%)	750
2015/16 – 2016/17	1000	750 (75%)	250
2017/18 – 2019/20	750	750 (75%)	0

---

# Uppdraget enligt regleringsbrevet 2013

- > Affärsverket svenska kraftnät ska utifrån situationen de senaste vintrarna och hur effektreserven har använts följa upp och analysera avvecklandet av effektreserven
- > Hänsyn ska tas till
  - > fortsatt integrering med andra länder
  - > ökad intern transmissionskapacitet
  - > förbrukarflexibilitet och mer volatil produktion i systemet
- > Uppdatera och utvärdera de fakta som låg till grund för beslutet att fasa ut effektreserven till 2020.

---

# Utgångspunkt för Svenska Kraftnäts

- > Bibehållen god försörjningstrygghet ur effektsynpunkt
- > Effektknapphet ska lösas på ett samhällsekonomiskt effektivt sätt
- > Vald modell ska ha en så liten negativ påverkan på marknadens funktion som möjligt
- > Modellen ska rymmas inom det europeiska regelverket

---

# Aktiveringar Effektreserv

- > 2009/2010 - Aktivering på NPS vid tre tillfällen
- > 2010/2011 - Aktivering skedde endast av nätskäl
- > 2011/2012 - Aktivering på RKM vid fem tillfällen
  - > Max 610 MW
  - > Endast produktion
- > 2012/2013 - Aktivering på RKM vid ett tillfälle
  - > Max 366 MW
  - > Både produktion och förbrukning

# Prognosticerade kraftbalanser

	2008/2009		2009/2010		2010/2011		2011/2012		2012/2013	
	Normal	10-års	Normal	10-års	Normal	10-års	Normal	10-års	Normal	10-års
<b>Produktion</b>										
<b>Vattenkraft</b>	13 700	13 800	13 700	13 700	13700	13 700	13 700	13 700	13 700	13 700
<b>Kärnkraft</b>	8 840	8 840	8 350	8 350	8360	8 360	8 236	8 236	8 370	8 370
<b>Vindkraft</b>	60	60	75	75	120	120	172	172	239	239
<b>Mottryck</b>	3 900	3 900	3 945	3 945	4140	4 140	3 682	3 682	3 711	3 711
<b>Kondens</b>	1 700	1 700	1 700	1 700	1700	1 700	1 621	1 621	1 506	1 506
<b>Gasturbiner</b>	500	500	235	235	235	235	367	367	333	333
<b>Summa</b>	28 700	28 800	28 005	28 005	28255	28 255	27 778	27 778	27 859	27 859
<b>Förbrukning</b>	-27 200	-28 900	-26 100	-27 600	-26700	-28 200	-26 500	-28 100	-26 000	-27 500
<b>Förbruknings- reduktion</b>	300	300	630	630	580	580	360	360	460	460
<b>Marginal</b>	1 800	200	2 535	1 035	2 135	635	1 638	38	2 319	819

---

# Efterfrågefleksibilitet

## > Hushållskunder

- > 2008 Potential: 0-100 MW, 2000 MW
  - > Förutsättning: Timmätning och högre och mer varierande pris
- > Verklighet 2013: Ca 6000 hushållskunder har avtal med timmätning
  - > Timmätning men jämna priser, variation < 15 öre

## > Större industrikunder

- > 2008 Potential: 100 – 300 MW, ytterligare med höga priser på lång sikt
- > Verklighet 2013: Ytterligare stora förbrukare som kunder på NPS, Större priskänslighet i efterfrågan på NPS

## > Fortsatt utveckling av efterfrågefleksibilitet förutsätter en marknad där höga och varierande elpriser tillåts



---

# Ökad integration

- > Överföringskapacitet inom Sverige
  - > Snitt 2 flaskhals vid aktivering
- > Norden
  - > Ledig överföringskapacitet vid aktivering
    - > Reglerbud instängda i Norge och Danmark
    - > Export till Finland
- > Europa
  - > Ledig överföringskapacitet till Tyskland vid aktivering
    - > Kan finnas effekt instängd på kontinenten
- > I vilken utsträckning ökad integration hjälper beror på tillgång och prisläge i övriga länder

---

# Produktion i effektreserven

- > Svenska kraftnät ser en poäng i att behålla såväl produktion som förbrukning i effektreserven
  - > Förbrukningsreduktion – snabb och kortvarig
  - > Produktion – under längre tid

---

# Utredningen

- > Rapporten tydliggör vad som krävs för fortsatt utfasning/markandslösning med bibehållen försörjningstrygghet
- > Justeringar av det som låg till grund för beslutet av utfasning till 2020, Svenska Kraftnät kommer inte att "hitta på" något nytt
  - > Ingen kapacitetsmarknad