|  |  |
| --- | --- |
| Elcertifikat och ursprungsgarantier |  |

## Detaljerade uppgifter om elcertifikatsystemet 2003-2017 avseende kvotplikt och tilldelning av elcertifikat i Sverige

Uppgifterna som redovisas i tabell 1 och 2 är sammanställda utifrån de deklarationer som alla kvotpliktiga företag lämnar varje år. Tabell 1 redovisar annulleringsuppgifter för 2017 års kvotplikt och tabell 2 för beräkningsåren 2003‑2017. Den kvotpliktiga elanvändningen under 2017 uppgick till 92 TWh.

Enligt de undantagsregler som gäller från den 1 januari 2009, har 477 företag varit registrerade som elintensiv industri under 2017. Undantagsreglerna innebär bland annat att de företag som i princip använder all sin el i sin tillverkningsprocess inte är deklarationsskyldiga dvs. all el som företaget använder undantas då från kvotplikt. Undantaget till deklarationsbefriad elintensiv industri 2017 uppgick till cirka 1,3 TWh[[1]](#footnote-1).

De företag som är registrerade som elintensiv industri och använder mer än 60 MWh till annat än tillverkningsprocessen eller den process för vilken de får göra avdrag för skatt på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § 2, 3 eller 5 lagen om skatt på energi är deklarationsskyldiga. Under år 2017 motsvarade undantagen kvotplikt 38,8 TWh, för elintensiv industri med deklarationsskyldighet.

Tabell 1 Detaljerade uppgifter avseende annullering och kvotpliktsavgift år 2018 avseende beräkningsår 2017

|  |  |
| --- | --- |
|  | Annullering 2018[[2]](#footnote-2) |
| Kvotpliktig el [TWh] | 92 |
| Undantagen el elintensiv industri[[3]](#footnote-3) [TWh] | ca 38,8 |
| Kvot [procent] | 24,7 |
| Antal elcertifikat som skulle annulleras [st] | 22 730 767 |
| Antal annullerade elcertifikat [st] | 22 717 994 |
| Låsta elcertifikat [st] | 0  |
| Kvotpliktsuppfyllnad | 99,95 % |
| Kvotpliktsavgift | 148 kr/st |
| Total kvotpliktsavgift | 1,8 mkr |

 Tabell 2 Detaljerade uppgifter avseende annullering och kvotpliktsavgifter år 2003—2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Kvotpliktig el (TWh)** | **Undantagen el elintensiv industri [TWh]** | **Kvot** | **Antal elcertifikat som skulle annulleras [st]** | **Antal elcertifikat som annullerades [st]** | **Kvotplikts****-uppfyllnad** | **Kvotpliktsavgift** | **Total kvotpliktsavgift** |
| **Annullering 2004[[4]](#footnote-4)** | 63,3 | 37,8[[5]](#footnote-5) | 0,074 | 4 534 335 | 3 489 984 | 77,00 % | 175 kr/st | 182,8 mkr |
| **Annullering 2005** | 97,4 | 40,6 | 0,081 | 7 892 330 | 7 832 352 | 99,20 % | 240 kr/st | 14,4 mkr |
| **Annullering 2006** | 97,6 | 40,9 | 0,104 | 10 129 963 | 10 119 869 | 99,90 % | 306 kr/st | 3,1 mkr |
| **Annullering 2007** | 97 | 40,5 | 0,126 | 12 399 693 | 12 391 446 | 99,90 % | 278 kr/st | 2,3 mkr |
| **Annullering 2008** | 96 | 42,8[[6]](#footnote-6) | 0,151 | 14 489 886 | 14 463 848 | 99,80 % | 318 kr/st | 8,3 mkr |
| **Annullering 2009** | 94 | 41,6 | 0,163 | 15 327 307 | 15 321 917 | 99,96 % | 431 kr/st | 2,3 mkr |
| **Annullering 2010** | 90,6 | 36,5-37,4[[7]](#footnote-7) | 0,17 | 15 409 690 | 15 408 038 | 99,99 % | 470 kr/st | 0,7 mkr |
| **Annullering 2011** | 98 | 39,7-40,6 | 0,179 | 17 537 511 | 17 535 632 | 99,99 % | 402 kr/st | 0,8 mkr |
| **Annullering 2012** | 92,5 | 40,3-41,3[[8]](#footnote-8) | 0,179 | 16 555 210 | 16 524 816 | 99,82 % | 310 kr/st | 9,5 mkr |
| **Annullering 2013** | 91 | ca 42,3 | 0,179 | 16 328 712 | 16 287 581 | 99,75 % | 298 kr/st | 12,3 mkr |
| **Annullering 2014** | 91 | ca 40,7 | 0,135 | 12 308 288 | 12 304 694 | 99,97 % | 301 kr/st | 1,1 mkr |
| **Annullering 2015** | 88,4 | ca 39,4 | 0,142 | 12 548 349 | 12 546 950 | 99,99 % | 275 kr/st | 0,4 mkr |
| **Annullering 2016** | 89,6 | ca 35,9 | 0,143 | 12 809 621 | 12 807 565 | 99,98 % | 243 kr/st | 0,5 mkr |
| **Annullering****2017** | 91,9 | ca 39,4 | 0,231 | 21 241 006 | 21 218 247 | 99,89 % | 208 kr/st | 4,7 mkr |

De elcertifikat som har utfärdats men inte annulle­rats utgör reserven av elcertifikat. Under elcertifikatsystemets tre inledande år var utbudet på elcertifikat större än efterfrågan. 2006 skedde en förändring då antalet annullerade elcertifikat var något högre än antalet utfärdade elcertifikat. Året efter fortsatte den ackumulerade reserven att minska då ca 1,2 miljoner mer elcertifikat annullerades än vad som utfärdades under det året. Under ungefär 4 år var reserven cirka 5 miljoner elcertifikat.

Sveriges elanvändning har de senaste åren varit lägre än vad som tidigare prognostiserats vilket medfört att reserven sedan 2011 stadigt ökat. Under 2015 var den ackumulerade reserven 18,1 miljoner elcertifikat. I januari 2016 justerades kvoterna vilket resulterat i att reserven minskade med 4,8 miljoner elcertifikat och under 2017 minskade reserven med ytterligare 2,6 miljoner certifikat. Tabell 3 och figur 1 visar en historisk utveckling av reserven.

Tabell 3 Ackumulerad reserv på elcertifikat beräknat på utfärdade och annullerade elcertifikat för respektive år (miljoner elcertifikat).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Beräkningsår | Utfärdade elcertifikat [miljon st] | Annullerade elcertifikat [miljon st] | Ackumulerad reserv[miljon st] |
| 2003 maj-dec | 5,6 | 3,5 | 2,1 |
| 2004 | 11,0 | 7,8 | 5,4 |
| 2005 | 11,3 | 10,1 | 6,5 |
| 2006 | 12,2 | 12,4 | 6,3 |
| 2007 | 13,3 | 14,5 | 5,1 |
| 2008 | 15,0 | 15,3 | 4,8 |
| 2009 | 15,6 | 15,4 | 5,0 |
| 2010 | 18,0 | 17,5 | 5,5 |
| 2011 | 19,8 | 16,5 | 8,8 |
| 20129 | 21,7 | 18,7 | 11,8 |
| 20139 | 16,4 | 16,2 | 12 |
| 20149 | 18,7 | 17,8 | 13 |
| 2015[[9]](#footnote-9) | 24,6 | 19,7 | 18,1 |
| 20169 | 26 | 30,8 | 13,3 |
| 20179 | 31,2 | 33,8 | 10,7 |

Figur 1 Utfärdade elcertifikat, annullerade elcertifikat samt det ackumulerade överskottet under år 2003–2017. Siffrorna avser hela den svensk-norska elcertifikatmarknaden.

Sverige och Norge utfärdade 31,2 miljoner elcertifikat under 2017, varav den svenska produktionen stod för drygt 24,1 miljoner elcertifikat. Tabell 4 och figur 2 visar hur de utfärdade elcertifikaten i Sverige fördelades mellan olika energikällor år 2003 till och med år 2017.

Tabell 4 Antal utfärdade elcertifikat i Sverige för respektive energislag år 2003–2017 (st)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| År | Vind | Vatten | Sol | Biobränsle | Torv | Totalt |
| 2003 maj-dec[[10]](#footnote-10) | 455 642 | 963 637 | 4 | 4 218 276 | 0[[11]](#footnote-11) | 5 637 559 |
| 2004 | 864 546 | 1 968 242 | 6 | 7 670 779 | 544 782 | 11 048 355 |
| 2005 | 939 125 | 1 798 717 | 5 | 7 925 790 | 634 012 | 11 297 649 |
| 2006 | 988 340 | 2 018 520 | 20 | 8 593 538 | 556 380 | 12 156 798 |
| 2007 | 1 431 644 | 2 195 347 | 19 | 9 049 654 | 579 622 | 13 256 286 |
| 2008 | 2 000 308 | 2 607 349 | 129 | 9 599 312 | 834 193 | 15 041 291 |
| 2009 | 2 490 119 | 2 441 624 | 212 | 9 765 983 | 871 437 | 15 569 375 |
| 2010 | 3 486 077 | 2 611 063 | 278 | 11 168 909 | 792 437 | 18 058 765 |
| 2011 | 6 104 135 | 2 703 186 | 556 | 10 338 565 | 657 438 | 19 803 880 |
| 2012 | 7 163 339 | 3 145 650 | 1029 | 10 646 635 | 554 491 | 21 511 144 |
| 2013 | 9 682 247 | 837 263 | 3705 | 4 805 607 | 104 533 | 15 433 355 |
| 2014 | 11 022 010 | 1 376 113 | 10 770 | 4 704 743 | 106 379 | 17 220 015 |
| 2015 | 15 609 197 | 1 703 100 | 24 524 | 4 343 260 | 73 213 | 21 753 294 |
| 2016 | 14 939 756 | 1 456 429 | 45 467 | 4 530 569 | 85 644 | 21 057 865 |
| 2017 | 17 038 663 | 1 621 277 | 74 042 | 5 310 663 | 80 138 | 24 124 783 |

Figur 2 Förnybar elproduktion i Sverige inom elcertifikatsystemet. 2003 - 2017 baseras på antalet utfärdade elcertifikat.

Under 2017 stod vindkraften för 68 procent av den totala utbyggnaden, biokraften för 25 procent, vattenkraften för 5 procent och sol en procent. Produktionen från torv minskade med 0,2 procent.

Sedan den 1 januari 2016 är målet för det svensk-norska elcertifikatsystemet att öka elproduktionen med 28,4 TWh mellan åren 2012 och 2020. Sverige ska finansiera 15,2 TWh och Norge ska finansiera 13,2 TWh. Under åren 2012–2017 har 20,3 TWh byggts, varav Sveriges stått för 15,1 TWh. Figur 3 visar utbyggnaden av förnybar elproduktion 2012 – 2017, baserad på förväntad normalårsproduktion inom den gemensamma marknaden. I maj 2017 ändrades avtalet mellan Sverige och Norge på så sätt att Sverige förlänger systemet till 2045 och ökar ambitionen med 18 TWh till 2030. Målet för den gemensamma marknaden är fortfarande 28,4 TWh, och om detta skulle överskridas innan Norge träder ut från systemet kommer det bidra till att uppnå Sveriges nya ambition på 18 TWh.

Figur 3 Förnybar elproduktion inom den gemensamma marknaden 2012 – 2017 baserad på förväntad normalårsproduktion



1. Uppgiften är hämtad från företagens ansökan om registrering som elintensiv industri, inlämnade mellan åren 2014—2017. [↑](#footnote-ref-1)
2. Annullering 2018 avser kvotplikten för beräkningsåret 2017 [↑](#footnote-ref-2)
3. Undantaget baseras på den elanvändning som elintensiva företag med deklarationsskyldighet deklarerat samt den elanvändning som deklarationsbefriade elintensiva företag angivit vid ansökningstillfället. [↑](#footnote-ref-3)
4. Avser perioden maj till december 2003. [↑](#footnote-ref-4)
5. 37,8 TWh avser de elintensiva företagens elanvändning under hela 2003. Undantaget erhölls enbart för 8/12-delar av årsanvändningen. [↑](#footnote-ref-5)
6. Nytt regelverk för elintensiva företag infördes den 1 januari 2007. [↑](#footnote-ref-6)
7. Nytt regelverk för elintensiv industri infördes den 1 januari 2009. [↑](#footnote-ref-7)
8. Siffran anges i ett intervall då storleken på undantaget från den elintensiva industrin som är deklarationsbefriad är okänd. [↑](#footnote-ref-8)
9. Avser utfärdade och annullerade elcertifikat i Sverige och Norge [↑](#footnote-ref-9)
10. Avser perioden maj till december 2003. [↑](#footnote-ref-10)
11. Torv tilldelades inte elcertifikat det första året [↑](#footnote-ref-11)