

Rapport Vindkraft 2015-01-01 --- 2015-08-31

Tyresö Vindkraft AB har nu varit i drift sedan 18 dec 2014.

Lönsamheten kan definieras som skillnaden mellan samtliga kostnader i vindkraftsbolaget och värdet av den energi som vindkraftverket har producerat. Ytterligare effekter att ta hänsyn till är den energiskatt och de elcertifikat Tyresö kommun samt Tyresö Bostäder AB inte haft kostnader för på grund av den egenproducerade energin.

	Antal nettokilowatt producerat	Vind-avdrag SEK	Skatteavdrag 29,4 öre/kWh	Elcertifikat
jan	624 894	172 188	183 719	
feb	773 773	204 530	227 489	
mars	561 852	127 817	165 184	
april ¹	167 583	32 810	49 269	
maj	570 462	102 281	167 716	
juni	496 008	88 272	145 826	
juli ²	504 627	-21 030	148 360	
aug	328 308	46 181	96 523	
SUMMA:	4 027 507	753 047	1 184 087	684 760

Elprisbesparing	753 047
Kostnader Vindkraftsbolaget jan-aug	-2 158 600
Energiskatt (29,4 öre*4 027 507 kWh)	1 184 087
Elcertifikat ³ (4027*170 SEK)	684 760

Resultat/lönsamhet **463 294**

Pris SEK kWh/h exkl
skatteeffekter 0,5360

- 1) Under April månad var det produktionsstörning och vindkraftverket var delvis avstängt.
- 2) Under Juli månad skedde en korrigerig av avdraget för vindkraftverksproducerad el då det varit för stort tidigare månader.
- 3) Elcertifikaten tilldelas per producerad megawattimme. De värderas i dagsläget till cirka 170 kronor/styck.

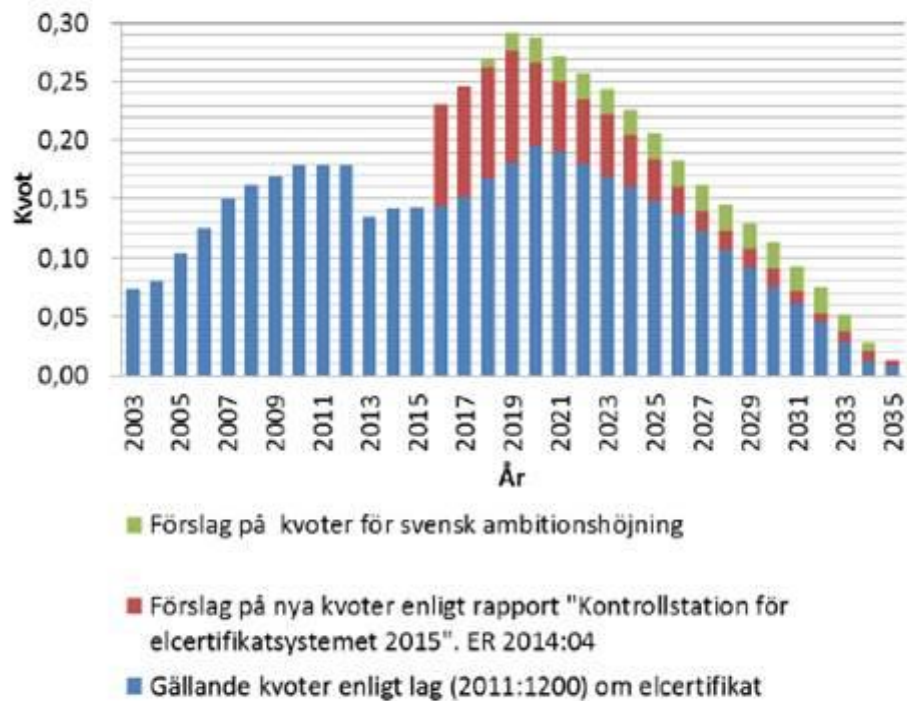
Kommentarer till utfallet och framtidsutsikter

Under perioden jan-aug 2015 var således lönsamheten för Tyresö kommun och Tyresö Bostäder sammanlagt 463 tusen kronor. Det vill säga – hade inte Tyresö Kommun och Tyresö Bostäder leasat vindkraft av Tyresö Vindkraft AB, hade kostnaderna för elinköp sammantaget varit 463 tkr högre om elen köpts på öppna marknaden. I den investeringskalkyl som låg till grund för investeringen i vindkraftverket antogs en genomsnittlig årsproduktion på 8 430 000 kWh. Under perioden jan-aug uppgick produktionen till knappt

hälften av den bedömda årsproduktionen. Produktionen är normalt något högre under höstmånaderna, men det är osannolikt att produktionen når upp till den kalkylerade genomsnittliga årsproduktionen på årsbasis 2015. Visserligen var det en produktionsstörning under april månad, men det kan enbart ses som en delförklaring till att effekten inte nådde upp till den kalkylerade.

Sedan investeringskalkylen för vindkraftverket tillkom har marknaden förändrats. Vi kan identifiera följande förändringar:

- Elpriset har fallit kraftigt. Investeringskalkylen grundade sig på ett elpris om 40 öre/kWh. Det elprisavdrag Tyresö kommun och TYBO har fått hamnar under perioden på ett snitt om 18,7 öre per producerad kwh. Då ska vi samtidigt komma ihåg att vi haft extremt låga elpriser under sommaren. Det har varit elöverskott på marknaden. Sannolikt kommer perioden sep-dec att präglas av något högre priser.
- Investeringskalkylen grundar sig på en upplåningskostnad om 4 % i finansiell kostnad. Vindkraftsbolaget har lånat till investeringen på fem år till en räntesats om 0,83 %. Det minskar upplåningskostnaden med cirka 1,3 mkr år 1 jämfört med investeringskalkylen.
- Regeringen har aviserat att energiskattebefrielsen försvinner från och med 1 juli 2016. Det kommer försämra lönsamheten för vindkraft högst avsevärt. Uppskattningsvis försämrar lönsamheten med cirka 2-2,5 mkr per helår (beroende på uppnådd produktion).
- På plussidan återfinns eventuellt elcertifikaten. I dagsläget ligger kvotplikten vad gäller elcertifikat på 14,3%, men det har fattats beslut i Riksdagen på att denna kvotplikt bör höjas till 23 % med början 2016. En förutsättning för att målet ska höjas, från 2016, är ett dock avtal om ändringar i elcertifikatsystemet med Norge. Höjs kvotplikten kommer sannolikt elcertifikaten bli dyrare, vilket är en fördel för producenter av miljövänlig energi, men en fördyring för elkonsumenten.



Figur 2 Sveriges gällande kvoter, föreslagna kvoter i kontrollstationsrapport och förslag på kvoter för ambitionshöjning.