

D) Utvärderingsmodell

INNEHÅLL

1	Beskrivning utvärderingsmodell vindkraftverk	3	
1.1	Allmänt		3
1.2	Antaganden		3
1.3	Intäkter		3
1.4	Kostnader		3

1 Beskrivning utvärderingsmodell vindkraftverk

1.1 Allmänt

Anbuden utvärderas genom jämförelse av deras internränta, den så kallade internal rate of return (IRR). Samtliga belopp **ska** anges nominellt i SEK.

I internräntekalkylen utgörs år 1 av det år då betalningen, alternativt den första delbetalningen, för vindkraftverket infaller. Om den första betalningen för vindkraftverket infaller 2013 utgör det året således år 1, och samtliga betalningar, såväl inkomster som utgifter, det året antas i kalkylen infalla vid samma tidpunkt. Detsamma gäller efterföljande år.

1.2 Antaganden

Inga hänsyn tas till inkomstskatt eller andra skatter eller skatteeffekter. Investeringen antas således inte medföra någon elskattebefrielse. Inga hänsyn tas till finansiering.

Den livslängd som anges av Anbudsgivaren används i kalkylen, dock högst 20 år. Om livslängden anges till längre än 20 år, antas vindkraftverkets livslängd uppgå till 20 år.

Efter att den förväntade livslängden har uppnåtts, antas vindkraftverkets restvärde uppgå till 0 och inte medföra några ytterligare kostnader. Kostnader för bortforsling och återställning av mark antas istället motsvaras av eventuellt restvärde i form av möjlighet till ersättning av gammalt verk samt eventuellt materialvärde.

Årlig inflation antas uppgå till 2 procent.

1.3 Intäkter

Intäkt beräknas på av Anbudsgivaren angiven produktionsvolym multiplicerad med garanterad tillgänglighet.

Aktuellt terminspris på el och elcertifikat används i möjligaste mån vid intäktsberäkningen, varefter priset på el och elcertifikat antas öka i takt med inflationen. Terminspriset på CfD för aktuellt elområde har i möjligaste mån använts t o m år 2015. Från och med 2016 antas priset på CfD för elområde SE4 vara 2,0 EUR och priset för elområde SE1-SE3 vara 0,0 EUR. Priset på CfD för elområde SE4 förväntas därefter öka i takt med inflationen. Anledningen till dessa antaganden är att byggnationen av den så kallade Sydvästlänken förväntas minska prisskillnaderna mellan de svenska elområdena markant. Elcertifikat antas erhållas i 15 år. Valutakursen antas under hela den prognostiserade perioden uppgå till 8,50 SEK/EUR.

Eventuell ersättning från elbolag, så kallad nätnyttan, som anges av Anbudslämnaren används i kalkylen. Nätnyttan antas efter den specificerade perioden öka i takt med inflationen.

1.4 Kostnader

Av Anbudslämnare specificerade kostnader används i kalkylen, varefter samtliga kostnader antas öka i takt med inflationen.

Årliga kostnader, uttryckta i SEK/år **ska** specificeras enligt nedan. I de fall en rörlig komponent ingår i kostnadsposten **ska** denna omräknas till en årlig kostnad med hjälp av prognostiserad produktionsvolym.

- Serviceavtal och tillgänglighetsgaranti
- Arrende och eventuell bygdepeng/bygdemedel
- Driftoptimering
- Försäkring
- Fastighetsskatt
- Nätkostnader
- Övriga kostnader: skall inkludera alla övriga kostnader som inte specificerats ovan.