

Kompletterande information gällande Björklinge Energis , REL00012, inlämnade intäktsramsförslag för perioden 2012-2015.

Björklinge Energi ek. för. (BE) har till Energimarknadsinspektionen (EI) inlämnat ett underlag för intäktsram perioden 2012-2015 via rapporteringssystemet KENT. Nedan följer ett antal kommentarer och förtydliganden.

Intäktsram 2012-2015

Utifrån de av BE inlämnade uppgifterna har EI räknat fram en beräknad intäktsram. Intäktsramens storlek uppgår till 433 720 tkr utan hänsyn tagen till eventuella kvalitetstillägg eller kvalitetsavdrag. Storleken på en eventuell kvalitetsjustering kan enligt EI,s handbok uppgå till maximalt 3% av den beräknade intäktsramen. Det innebär i vårt fall att den maximala intäktsramen kan komma att variera mellan 420 708 tkr och 446 731 tkr.

För perioden 2006-2009 hade BE en intäkt på 236 milj kr enligt EI. Om vi tittar på perioden 2007-2010 var intäkten ca 260 milj kr. BE föreslår utifrån de kommande årens beräknade ökade kostnader och investeringar en intäktsram på 339 milj kr för perioden 2012-2015. Detta grundar sig på att vi från utfallet 2010 samt budgeten 2011 gjort en prognosticerad ökning med 4% per år för att följa kostnadsutveckling och inflation.

2010	74 milj kr
2011 (budget)	75 milj kr
2012	78
2013	81
2014	84
2015	87
S:a 2012-2015	339 milj kr

BE förslag till intäktsram på 339 miljoner kr är därmed ca 100 miljoner under EI,s beräknade intäktsram.

Kostnad för att täcka nätförluster, inköp

Vi köper in alla nätförluster. Kostnaderna för dessa varierar dock väsentligt både beroende på förbrukning och elpris. Åren 2006-2009 var medelkostnaden, efter indexjustering, 4861 tkr/år. Vi tror dock inte att de relativt låga priserna 2007-2008, som drar ner medelvärdet, återkommer. 2010, som var ett ganska extremt år, var kostnaden 5500 tkr. År 2012-2015 lägger vi därför in en prognosticerad kostnad på 5100-5400 tkr/år.

Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät

I de lämnade uppgifterna till EI har vi i denna post gjort en höjning med 7% årligen åren 2012-2013. Detta baseras på de uppgifter vi erhållit från vår regionnäsägare, Vattenfall.

De har aviserat höjningar på 6-8% vilka till stor del, enligt Vattenfall, beror av höjningar av Svenska Kraftnäts stamnätstariff.

För åren 2014-2015 är osäkerheten större, men Svenska Kraftnät har i sina långtidsprognoser aviserat fortsatta ut- och ombyggnader av stamnätet vilket gör att Vattenfall tror att

höjningarna också under de åren hamnar på 6-8%. Den 1 januari 2011 höjde Vattenfall Regionnät AB regionnätstariffen med ca 5%.

Utifrån utfall 2010 och budget för 2011 prognosticerar vi därför en årlig ökning med 7% på abonnemang till överliggande nät.

2011: 19821 tkr

2012: 21208 tkr

2013: 22693 tkr

2014: 24281 tkr

2015: 25981 tkr

Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning

Inom området finns för närvarande två kunder som producerar el ut på vårt nät, 1 st minivattenkraftverk samt 2 st vindkraftverk. Dessa producerar ca 1 milj kWh per år och vi ersätter de med 5 öre/kWh för minskade nätförluster. Total ersättning blir därmed 50 tkr/år. I och med att vi inte har kännedom om några nya utbyggnadsplaner för produktion anger vi 50 tkr årligen i rapporten.

Investeringar och utrangeringar under tillsynsperioden

BE har en långsiktig plan på att bygga om och bygga till elnätet. Planen är uppdelad i tre delar enligt följande.

Reinvesteringar: Ombyggnation av befintligt friledningsnät utifrån BE behov pga elnätets ålder, driftstörningar, elsäkerhet.

Tillkommande arbeten, TKA: Ombyggnation av elnätet pga extern påverkan tex ändrad markanvändning

Nyanslutningar: Nybyggnation av elnät pga nya elnätsanslutningar

Styrelsen för BE har antagit ett inriktningsmål om vilken nivå våra totala investeringar skall ligga på. Inriktningsmålet har som huvudsyfte att förbättra kvaliteten på elleveranserna dvs minska antalet driftstörningar genom att vädersäkra elnätet. Eftersom BE elnät består av en stor andel oisolerad friledning så läggs den största investeringsandelen på just de nätdelarna. De oisolerade friledningarna ersätts med framförallt jordkabel, men även med hängkabel och isolerad friledning (BLL). För år 2011 är budgeten uppbyggd enligt följande.

Reinvesteringar: 13,4 milj kr

Tillkommande arbeten: 2 milj kr

Nyanslutningar: 2 milj kr.

Totalt: 17,4 milj kr

I samband med vårt arbete med att ta fram underlag för den nya Förhandsregleringen har vi planerat/projekterat upp de stora reinvesteringsprojekten för åren 2011-2015 (se bifogat

exempel på bilagan *Reinv_2012_2013.pdf*) . Utifrån dessa har vi tagit fram ett medelvärde över hur mycket ledningar och stationer som årligen kommer att byggas om och byggas nytt. Vi har därefter fördelat ut detta per halvår enligt EI's önskemål. Eftersom vi erfarenhetsmässigt vet att det är mycket svårt att veta exakt när de olika investeringarna kommer att utföras har vi valt att fördela investeringarna likformigt över perioden. Vi har i nuläget ej heller kunnat bedöma exakta ledningstyper som kommer att investeras respektive utangeras utan vi har kategoriserat allt under "Övriga ledningar" samt "Övriga stationer" efter rekommendation från EI's Herlita Bobadilla Robles (e-post 2011-02-02).

Under perioden kommer vi även att förnya delar av våra fördelningsstationer tex reläskydd, fjärrkontroll, brytare (fack). Dessa investeringar, som kan vara relativt stora under ett år, syns ju däremot ej i kapitalbasen som ett förhöjt värde eftersom det handlar om ersättningar av befintliga utrustningar. Vi bifogar dock ett dokument där våra planer framgår (*Reinvest_fordeln_stat.pdf*).

För närvarande har BE ett mätinsamlingssystem som hanterar månadsvärden (dygnsvärden) för säkringsabonnemang 16-63A. Det pågår från myndighetshåll diskussioner om att eventuellt ställa timmätningskrav även på dessa kundgrupper. En sådan förändring skulle bli väldigt kostsam för vår del eftersom vårt nuvarande mätinsamlingssystem ej är avskrivet. Vi har i denna framställan om intäktsram ej tagit hänsyn till detta utan förutsätter att om nya direktiv/ lagkrav fastställs under perioden så kan intäktsramen omprövas.

Kapitalbas Normvärde

Vårt underlag i kapitalbasen har vi hämtat från vårt GIS-system Facilplus. Vi har lagt in allt vi kunnat i det vilket innebär att vi endast lagt in vårt Driftövervakningssystem samt Mätare/system för kategori 2/3 via Kapitalbas övriga metoder.

Not ang. nätstationer

NG15224 Nätstation 315 kVA, plåt

innehåller enligt EBR 1 säkringslastfrånskiljare samt 1 lastfrånskiljare

NG15228 Seriesatellitstation 200 kVA

innehåller enligt EBR 2 laskar

BE har som policy att alltid använda en säkringslastfrånskiljare för att kunna koppla från nätstationens transformator på ett säkert sätt. Det innebär att de flesta stationerna innehåller en säkringslastfrånskiljare även om de i övrigt klassas som en seriesatellitstation. Kostnaden för dessa stationer hamnar därför mellan NG15224 och NG15228. Vi har därför valt att halva beståndet av dessa stationer klassas som NG15224 och den andra halvan som NG15228. Inom vårt nätområde finns dessutom ett flertal stationer som innehåller mer än 1 säkringslastfrånskiljare och 1 lastfrånskiljare, men som vi ändå klassar som NG15224.

Not ang. Ställverksfack

Vi har relativt många fördelningsstationer 24/12 kV inom vårt område. Det är en kvarleva från de gamla elföreningarna i Uppland, där varje socken hade sin egen

förening och en ”tertiärstation”. Dessa 11 fördelningsstationer innehåller därför en hel del fack vilket framgår av kapitalbasen.

Not ang. Luftledning klass B (NG11012-NG11034)

Vi har i redovisningen valt att redovisa all luftledning 12-24 kV som klass B. Vi har ett antal meter som tillhör klass A men redovisningsmässigt är det svårt att hålla isär det i GIS-programmet. Därför väljer vi att klassa allt som B även om vi får en lägre kapitalbas på grund av detta.

Not ang. Elmätare och IT-system (NG15951)

Den 1 juli 2007 hade vi bytt ut samtliga elmätare mot fjärravlästa. För att finansiera detta så leasas mätarna och tillhörande datorer för avläsning och hantering av mätvärden. I Normvärdeslistan har vi därför valt Rådighet Hyrd.

Not ang. Reservkraftaggregat (R-NR-RK-1-2/3)

Vi har sedan några år tillbaks två reservkraftaggregat från Försäkringskassa som vi är så kallade fodervärdar åt. Dessa har vi klassat som Rådighet Hyrd. De senaste månaderna har dock Försäkringskassan flaggat för att de vill ha tillbaks dessa för att de skall säljas ut. Av den anledningen kan det under perioden komma att bli förändringar av detta.

Kapitalbas Övriga metoder

Driftövervakning

Vårt driftövervakningssystem av fabrikat Netcontrol införskaffades 2004, se bifogade filen *Fjarr_driftcentral.pdf*. År 2010 kompletterades systemet med en ny kommunikationsserver för att kunna kommunicera via IP, se bifogade filen *Fjarr_kommunikationsserver.pdf*. Under 2011 planerar vi att byta ut driftövervakningssystemet.

Elmätare kategori 2 och 3

De elmätare vi har i kategori 2 handlades upp i samband med den stora upphandling vi gjorde 2005 av system för fjärrinsamling av mätvärden. Idag har vi 179 anläggningar med mätutrustning av klass kategori 2. Priset för dessa har vi tagit från redan nämnda upphandling. I upphandlingen köptes mätare som kommunicerade med radio samt mätare som kommunicerade med GSM. I förhandsregleringen har vi tagit ett snittpris av dessa, 3591 kr (se bilagan *HMPower_timmat_pris.pdf*, Punkt 1.5 Optioner: Pos C1:1 samt Pos J).

Vi bifogar även Kontraktet sid 8 och 9 (*HMPower_kontrakt.pdf*) där betalningsplanen finns med samt första fakturan för mätarbytesprojektet (*HMPower_faktura_etappI.pdf*) där kategori2-mätarna ingår.

Vad gäller kategori3-mätare så har vi inga aktuella priser på detta eftersom det är utrustning som väldigt sällan förekommer hos oss. Vi väljer därför att sätta samma pris på de som vi har på kategori2-mätning dvs 3591 kr.

För att hantera timmätningssystemet fick vi 2008 byta system pga en konkurs i ett av företagen som vi upphandlade från 2005. För att hålla nere kostnaderna påbörjades

ett samarbete mellan oss, Sandviken Energi Elnät och Hofors Elverk där Sandviken står som motpart mot systemleverantören.. Delar av systemkostnaderna vidarefaktureras från Sandviken Energi till oss och Hofors Elverk. Vi bifogar fakturakopior från Metrima (*Metrima_faktura_multipkt.pdf*) samt Sandviken Energi (*Sandviken_faktura_Mactor.pdf*). Total kostnad 209 346 kr.

Björklinge 2011-03-30

Anders Carlsson
VD

Patrik Klintefelt
Elnätchef