

2011-03-29

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 Eskilstuna

Bilaga till ansökan i Kent om intäktsram för REL00570 enligt SFS 2010:304/EIFS 2010:6

1. Yrkanden

1.1 Inledning

Den ansökan om intäktsram som Västerbergslagens Elnät AB (VB Elnät) nu lämnar in till Energimarknadsinspektionen (EI) är den första enligt den nya förhandsregleringen, som träder i kraft 1 januari 2012. VB Elnät vill härmed framföra följande.

VB Elnäts ansökan är baserad på den schablonmetod som EI utarbetat.

EI:s reglermodell har varit föremål för ett intensivt utredningsarbete. Flera väsentliga parametrar har blivit fastställda i ett sent skede i processen. I något fall avviker VB Elnät från EI:s schablonmetod. Detta framgår av nedanstående redogörelse.

Med tanke på den osäkerhet som råder, inte minst med tanke på att nivå och metod för kalkylräntan saknas, kan VB Elnäts ansökan om intäktsram senare komma att behöva ändras/ kompletteras. Då kalkylräntan och övriga osäkra parametrar är fastställda förutsätter således VB Elnät att det finns möjlighet att återkomma och ändra/komplettera ansökan om intäktsram. Vidare förutsätter VB Elnät att möjlighet finns att även komplettera ansökan med eventuella korrigeringar till kapitalbas med mera eftersom kort tid stått till förfogande för att ta fram underlag och upprätta ansökan om intäktsram.

Av ellagen (5 kap. 20 §) framgår att om de samlade intäkterna under tillsynsperioden har avvikit från intäktsramen, ska överskott eller underskott minska respektive öka ramen för den påföljande perioden. Av prop. 2008/09:141 sidan 46 anges att de omfattande prognoser som ligger till grund för intäktsramen kan vara bristfälliga exempelvis på grund av nya och



oförutsedda omständigheter. Vissa avvikelser från intäktsramen bör därför accepteras. Om intäkterna har understigit intäktsramen bör företaget få höja avgifterna under nästpåföljande period. Ett företag bör inte kunna få samla på sig flera perioders underskott för att senare eventuellt kraftigt höja intäkterna.

Omfattande beräkningar och bedömningar ligger till grund för ansökan om intäktsram. Detta gäller såväl intäkter och löpande kostnader som ingående kapitalbas och investeringar. Det finns dock risk för oförutsedda omständigheter som inte kunnat förutses vid ansökan. Dessa kan t ex vara störningar som medför stora kostnader för reparationer, utbetalningar till kunder till följd av avbrott större än 12 timmar, stora kvalitetsavdrag samt förändrade myndighetskrav i form av utvecklandet av en nordisk slutkundsmarknad samt ytterligare krav på separation av IT-system till följd av unbundling.

VB Elnät anser att ansökan om intäktsram är skälig och förutsätter att de belopp varmed verkliga intäkter kan komma att avvika från intäktsramen får påverka intäktsramen påföljande period.

Föreliggande ansökan om intäktsram är uttryckt i 2010 års prisnivå. Indexjusteringar till löpande priser förutsätts ske av EI efter tillsynsperiodens slut.

Härmed inlämnas av Västerbergslagens Elnät AB:s styrelse fastställd ansökan till intäktsram för åren 2012 - 2015. Ansökan har också godkänts av bolagsstämman i Västerbergslagens Elnät AB. I övrigt hänvisar vi till nedanstående yrkanden med därtill hörande kommentarer.

1.2 Yrkande

Västerbergslagens Elnät AB, REL00570 yrkar härmed om en intäktsram om 834 000 tusen kronor för tillsynsperioden 2012-2015.

1.3 Motivering för yrkandet

Kundernas och samhällets krav på en säker elleverans har kraftigt ökat. För att leva upp till dessa krav har VB Elnät genomfört stora investeringar i distributionsnäten under de senaste åren. Från 2006 och fram till och med 2009 har VB Elnät i redovisningsområde REL00570 sammantaget investerat 219 miljoner kronor för att förbättra leveranskvaliteten och uppfylla ökade myndighetskrav.

Under åren 2000-2010 har VB Elnäts elnätspriser höjts med i genomsnitt drygt 2%/år.



VB Elnät ser även i framtiden ett stort behov av att utveckla distributionsnäten för att möta kundernas och samhällets krav på ett eldistributionsnät med hög leverans kvalitet. Elnäten behöver även utvecklas och byggas om för att kunna möta kravet på ökad flexibilitet både vad det gäller uttag och inmatning i form av decentraliserad elproduktion (Smart Grids).

I VB Elnäts ansökan ligger en viss ökning av kostnaderna för överliggande nät och nätförluster. Skulle verkligt utfall för dessa poster väsentligt avvika från prognostiserade värden kan VB Elnät tvingas att justera tariffen i motsvarande mån. VB Elnäts ansökan ligger väsentligt under det belopp som erhålls med EI:s schablonmetod, förutsatt en real WACC på 6,6 % före skatt. Behovet av ökade intäkter under åren 2012 – 2015 relativt intäkterna 2011 bedöms dock överstiga den allmänna prisutvecklingen.

2 Indexering

VB Elnäts ansökan om intäktsram är i enlighet med EI:s anvisningar när det gäller prisnivå. Opåverkbara kostnader och påverkbara kostnader utan effektiviseringskrav är redovisade i löpande priser medan kapitalbas och påverkbara kostnader med effektiviseringskrav är redovisade i prisnivå 2010.

VB Elnät förutsätter att EI innan beslut om slutlig intäktsram under 2016 automatiskt genomför de ändringar för kapitalbas och påverkbara kostnader med effektiviseringskrav som blir en följd av de utfallsindex som fastställts för varje år under tillsynsperioden.

3. Kapitalbas

3.1 Värderingsgrund

Grunden för kapitalkostnaden ligger i kapitalbasen. Där ingår anläggningstillgångar som VB Elnät använder för att bedriva nätverksamhet. Dessa finns i nätdokumentationssystemet, Facilplus Spatial. Huvuddelen av den redovisade kapitalbasen per 2010-12-31, finns i detta system. Komplettering av vissa speciella anläggningsdelar, finns dokumenterade i separata system.

I arbetet med att värdera kapitalbasen har i största möjliga utsträckning EI:s beslutade normvärdeslista använts, med tillhörande översättningslista för de anläggningsdelar som inte direkt finns beskrivna i normvärdeslistan. Detta betyder att VB Elnät endast värderat anläggningar som inte finns med i EI:s normvärdeslista med annan metod.



VB Elnät har använt ett tydligt dokumenterat tillvägagångssätt, vid inventering och kontroll av anläggningstillgångarna. En systemfunktion för att räkna fram anläggningstillgångar per normvärde och förläggingsmiljö har tagits fram via Digpro som levererat Facilplus Spatial. Mobiltransformator 55/11 kV har värderats enligt anskaffningsvärde.

3.1.1 Normvärde

Merparten av VB Elnäts kapitalbas värderas enligt normvärdesmetoden, där El:s framtagna normvärden har använts.

VB Elnät har 14km 12kV 1*3*630mm² kablar vilka inte finns med i normvärdeslistan, där har vi använt närmast förekommande normvärde. Detta är kabel, 1*3*240mm².

3.1.2.1 Värdering enligt anskaffningsvärde

För mobiltransformator 55/11kV, transformator monterad på en lastbilstrailer, inköpt 2007 har anskaffningsvärdet angivits.

Anskaffningsvärdet omräknas sedan till 2010 års prisnivå enligt anskaffningsvärdemetoden i El's beräkningsmodell.

3.1.5 Investeringsplan

Till grund för kapitalbasen ligger VB Elnäts investeringsplan för åren 2012-15.

Investeringarna utgörs i huvudsak av reinvesteringar som i mycket begränsad grad ökar kapitalbasen då det förutsätts att motsvarande tillgångar uttrangeras. Utöver redovisat investeringsprogram har vi lämnat budgetofferter för nyetablering av gruvindustri inom vårt område, detta uppgår till cirka 65 miljoner kr.

4. Löpande kostnader

4.1 Opåverkbara kostnader inklusive nätförluster

Då kostnaden för överliggande nät och nätförluster förväntas utvecklas mer än index har VB Elnät valt att göra en egen prognos för beräkning av opåverkbara kostnader.

Myndighetsavgifter i form av Elsäkerhetsavgift, Nätövervakningsavgift och Elberedskapsavgift bokas i vår redovisning som en negativ intäkt. Myndighetsavgifter är en del av nättariffen och faktureras kund vilket gör detta kostnadsneutralt för bolaget.



5. Kalkylräntor

5.1 Kalkylränta för elnätsanläggningar (WACC)

I beräknad intäktsram utgör kapitalkostnaden omkring hälften. Detta medför att den viktigaste parametern i den nya regleringen är kalkylräntan (WACC:en).

Vid tidpunkten för ansökan saknas information om nivå och metod för hur kalkylräntan kommer att beräknas. EI har enbart meddelat att den WACC på 5 % som har legat i inrapporteringsystemet Kent kommer att ligga kvar.

EI kommer årligen på hösten att fastställa en kalkylränta, WACC, för vart och ett av åren 2012, 2013, 2014 och 2015.

De reala kalkylräntor före skatt som EI har fastställt för åren 2004 – 2009 har varierat mellan 5,8 % och 7,1 %. Det kan även förväntas en stor variation för de kalkylräntor som kommer att fastställas för åren 2012 – 2015. Detta gör det svårt att nu kunna prognostisera intäktsram. Denna svårighet accentueras av att EI inte heller angivit metod för hur kalkylräntan kommer att beräknas.

VB Elnäts inställning är att kalkylräntan bör vara stabil över en tillsynsperiod. I övrigt anser VB Elnät att den metodik som EI tidigare beslutat om och som framräknats av konsultföretaget ICE-CAPITAL är acceptabel.

Inför inrapporteringen har VB Elnät inte tagit fram ett eget förslag till WACC utan har tagit ett genomsnitt av EI:s beslutade WACC för åren 2006-2009. Den på detta sätt framräknade WACC:en blir 6,6 % reallt före skatt. VB Elnät har således tagit fasta på vad som har angivits i förarbetena till lagstiftningen, dvs. att avkastningen i nätverksamheten ska motsvara vad som kan bedömas vara normalt i konkurrensutsatt affärsverksamhet med motsvarande risknivå.

5.2 Avskrivningstider

VB Elnäts avskrivningstider för eldistributionsanläggningar baseras på bedömd ekonomisk livslängd för varje typ av anläggning.

| | |
|--|----------|
| Hög- och lågspänningsledningar | 30 år |
| Transformatorer, nät- och mottagningsstationer | 30-35 år |
| Inventarier, mätare och kontrollutrustning | 3-10 år |



Med tanke på den tekniska utvecklingen och de högre krav som finns på tillgänglighet och funktionalitet finns en tendens att komponenter i anläggningar och mätare måste bytas ut med kortare intervall än ovanstående avskrivningstider. Detta innebär att oavskrivna bokförda värden måste tas som engångskostnad. I framtiden måste därför kortare avskrivningstider övervägas för vissa typer av anläggningar, inte minst med tanke på framtida investeringar i "Smart Grids".

Ovanstående visar att avskrivningstiderna i den externa redovisningen är betydligt kortare än den i regleringen.

