

Energimarknadsinspektionen  
Box 155  
631 03 ESKILSTUNA

Datum: 2011-03-31      Kontakt: Alice Øritsland      Telefon: 0706 796592  
E-post: alice.oritsland@vattenfall.com      Fax:

**D nr 2011-101556**

**Bilaga till ansökan i KENT om intäktsram för RER00533 enligt SFS 2010:304/EIFS  
2010:6**

**1. Yrkanden och motiv**

**1.1 Inledning**

Den ansökan om intäktsram som Vattenfall Eldistribution AB redovisningsenhet Regionnät RER00533 (Vattenfall) nu lämnar in till Energimarknadsinspektionen (EI) är den första enligt den nya förhandsregleringen, som träder i kraft 1 januari 2012. Vattenfall vill härmed framföra följande.

Vattenfalls ansökan är baserad på den schablonmetod som EI utarbetat. I vissa fall har det dock saknats vägledning. Dessa fall berör i flertalet fall beräkningen av kapitalbas. Det har också visat sig att för vissa områden är det oklart vilken förläggningssmiljö som bör väljas. I andra fall saknas riktlinjer för beräkningen av nuanskningsvärden när normvärden saknas.

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 Vattenfall 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 Vattenfalls ansökan om intäktsram senare komma att behöva

ändras/kompletteras. Då kalkylräntan och övriga osäkra parametrar är fastställda förutsätter således Vattenfall att det finns möjlighet att återkomma och ändra/komplettera ansökan om intäktsram. Vidare förutsätter Vattenfall 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 att omständigheter inträffar 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.

Vattenfalls ansökan utgår från normnivån på kvaliteten för tillsynsperioden. Några avdrag/tillägg för försämrad/förbättrad kvalitet har således inte gjorts.

Vattenfall 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 Vattenfall Eldistribution AB:s styrelse, fastställd ansökan till intäktsram för åren 2012-2015. Ansökan har också godkänts av bolagsstämman i Vattenfall Eldistribution AB. I övrigt hänvisas till nedanstående yrkanden med därtill hörande kommentarer.

## 1.2 Yrkande

Vattenfall Eldistribution AB Regionnät RER00533 yrkar härmed om en intäktsram om 22 190 721 tusen kr för tillsynsperioden 2012-2015.

## 1.3 Motivering för yrkandet

Kundernas och samhällets krav på en säker elleverans har ökat kraftigt. 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 s.k. Smart Grids i form av bland annat vindkraftsparker. Under perioden 2012-2015 kommer Vattenfall att investera cirka 5,5 miljarder kr i regionnätet för att bland annat möta dessa krav. Reinvesteringar utgör cirka 3,3 miljarder kr.

Vattenfalls ansökan motsvarar det belopp som fås med EI:s schablonmetod, förutsatt en real WACC på 6,6 % före skatt. Behovet av ökade intäkter under 2012-2015, relativt intäkterna 2011, bedöms ligga kring den allmänna prisutvecklingen. I ansökan har antagits en viss ökning av kostnaderna för överliggande nät och nätförluster. Dock har Affärsverket svenska kraftnät (SvK) nyligen signalerat en kraftig ökning av stamnätstarifferna. Prognosen för kostnaden för överliggande nät har inte justerats med hänsyn till detta. Skulle verkligt utfall för dessa poster väsentligt avvika från prognostiserade värden kan Vattenfall behöva justera tarifferna i motsvarande mån.

Vattenfall har för att beskriva den ekonomiska situationen valt att utgå från en metod som EI delgivit Vattenfall i samband med granskningen av nättarifferna för 2009 i den så kallade mellanperiodsregleringen. Här beräknas en avkastning på totalt kapital. För redovisningsenheten blir avkastningen på totalt kapital endast i genomsnitt 8,6 % under 2012-2015.

## 2. Förutsättningar

### 2.1 Fördelningsprinciper (internt)

I Vattenfall Eldistribution AB återfinns tre redovisningsenheter som regleras; Regionnät (RER00533), Lokalnät Norr (REL00572) och Lokalnät Söder (REL00583). I allt väsentligt har kostnaderna inom Vattenfall Eldistribution AB direkt hänförs till korrekt

redovisningsenhet. Det finns dock kostnader av gemensam natur som på något sätt måste fördelas till respektive redovisningsenhet.

Bolagsgemensam administration har fördelats efter olika fördelningsnycklar beroende på verksamhet. Fördelningsnycklarna har bl a baserats på personalantal eller kundantal. En del av den bolagsgemensamma administrationen har även belastat till Vattenfalls nätverksamhet i Finland och Övrig verksamhet, då även dessa verksamheter tillhör samma huvudorganisation och tar del av gemensamma tjänster.

I de fall någon enhet ansvarar för en bolagsgemensam funktion fördelas kostnaderna genom att personalen fördelar sin tid på respektive redovisningsenhet. Exempelvis finns en gemensam driftcentral som övervakar hela Eldistributions nät. Eldistribution har också vissa gemensamma resurser för kundhantering och mätvärdeshantering. Inom lokalnätsverksamheten kan det också finnas gemensamma kostnader som inte direkt kan fördelas mellan redovisningsenheterna Norr (REL00572) och Söder(REL00583). I de flesta av dessa fall baseras fördelningen av dessa kostnader på kundantalet i respektive enhet.

Vattenfall Eldistribution AB fördelar kostnaderna för egen personal genom att personalen tidskriver på den aktivitet som utförs. Ett timpris beräknas för varje organisatorisk enhet. I timpriset ingår direkta kostnader för lön och lönebikostnader, del i enhetens kontorsomkostnader, gemensam och personlig IT-kostnad samt utbildning av allmän karaktär. Då vissa enheter till stor del arbetar inom investeringsverksamheten innebär det att dessa kostnader kommer att aktiveras i balansräkningen

## **2.2 Investeringsbegrepp**

Vattenfall definierar en investering som en resursinsats som syftar till att nyskapa eller ersätta kapacitet av något slag och som förmodas ge nyttovärde i framtiden. För att åtgärden skall klassificeras som investering krävs att denna har en beräknad ekonomisk livslängd överstigande 3 år.

I investeringen inräknas följande kostnader:

- Projekteringskostnader för åtgärder i projektplan efter initierings, princip- eller investeringsbeslut

- Kostnader för konstruktion, beredning och övriga till ett projekt direkt hänförliga insatser
- Egentliga byggnadskostnader innefattande alla av ett byggnadsprojekt direkt föranledda kostnader för material, arbete, transporter, entreprenader, skadeersättningar, inkl alla kostnader för eventuell lokal byggnadsorganisation

Förstudier, kostnader för investeringsplanering, liksom utredningskostnader som innebär en fördjupning i olika alternativ som inte är direkt hänförliga till det projekt som slutligen beslutas tas inte med i investeringsprojektet utan kostnadsbokförs.

Bolagsgemensam administration aktiveras inte.

### **2.3 Stora projekt**

Vattenfall är en av aktörerna i projektet "Stockholm Ström". Under tillsynsperioden kommer sannolikt två delprojekt/etapper att påbörjas. Projektet medför en osäkerhet för Vattenfall under tillsynsperioden både vad gäller kostnader i form av stora engångsavskrivningar för raserade anläggningar och avseende intäkter i form av anläggningsbidrag.

Vattenfall har endast till viss del beaktat ovanstående i ansökan. Skulle kostnader och anläggningsbidrag avsevärt avvika från nu gällande prognos kan Vattenfall komma att begära periodisering enligt punkt 2.5.

### **2.4 Indexering**

Vattenfalls 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.

Vattenfall förutsätter att EI, innan beslut om slutlig intäktsram fattas 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.

EI har beslutat om olika index för lokalnät respektive regionnät för uppräknig av de påverkbara kostnaderna 2006-2009 till prisnivån 2010. EI har dock i inrapporteringsverktyget KENT endast valt att räkna med indexet för lokalnät som ger en något högre uppräknig än för regionnät.

## **2.5 Periodisering av intäkter**

Vattenfall periodiserar engångs- och anslutningsavgifter över 30 år i bokföringen. Ansökan om periodisering av engångs- och anslutningsavgifter som uppkommit under tillsynsperioden kommer att lämnas till EI enligt föreskrift. Dock krävs inget särskilt beslut från EI.

Från och med år 2010 redovisas anläggningsbidrag, som inte är statliga, som en intäkt vid idrifttagningstillfället. Osäkerhet råder i vilken omfattning detta kommer att påverka intäktsnivåerna under tillsynsperioden.

## **3. Kapitalbas**

### **3.1 Värderingsgrund**

Grunden för kapitalkostnaden ligger i kapitalbasen. Där ingår de anläggningstillgångar som Vattenfall använder för att bedriva nätverksamhet. Dessa finns dokumenterade i nätinformationssystemet, NetBas. Informationen i NetBas har kompletterats med driftscheman, stolp- och ledningstabeller och information från andra system.

### **3.2 Värdering med normvärde**

Redovisningsenhetens anläggningar har till största delen eller 92,8 % värderats med hjälp av den av EI beslutade normvärdeslistan. Nuanskaffningsvärdet (NUAK) ska motsvara ersättande anläggningsvärde. Avvikelser från EI:s beslutade normvärdeslista förekommer på tre punkter. Detta då EI förändrade normvärdesprislistan för regionnätensanläggningar, 2011-02-04, trots att de tidigare särskilt utlovat att strukturen för normprislistan skulle ligga fast. Vattenfall har valt att i de tre fall där den gamla och nya prislistan skiljer sig åt använda sig av den gamla normprislistan; för förklaringar se respektive fotnot.

Nedan följer de principer som Vattenfall använt sig av vid framtagande av NUAK.

## Ledningar

- Beräknat pris för 10 kV och 20 kV ledningar är prissatta som ledningar klass A enligt EI:s lista
- 20 kV-ledningar som överstiger 240 mm<sup>2</sup> ledningsarea har prissatts enligt normpris för ledningar med 240 mm<sup>2</sup> ledningsarea.
- För ledningar med multipel av respektive tvärsnittsarea har ansatts normpris enligt multipel x normpris för aktuell area
- För kablar har förläggingsmiljö landsbygd använts genomgående med undantag för ett antal inhyrda kablar i Göteborgsregionen där normkod för kabel tätort har använts<sup>1</sup>.
- Faslina 329 BTAL högtemperaturlina har översatts till 593 FeAl
- Betongstolpe är prissatt som stålstolpe
- Ledningslängd och kabellängd avser genomgående geografisk längd enligt tvådimensionella kartor
- Udda ledningsarea har prissatts som närmast större ledningsarea
- Rejlers översättningslistor har använts för att översätta Cu-faslinor och vissa andra ledningstyper
- Samtliga sjökablar (frånsett Gotlandslänken) har prissatts som jordkabel
- Topplinor har prissatts enligt följande:
 

30-70 kV	upp till 142 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-1
	>142-240 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-2
	från 240 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-3

<sup>1</sup> Avsaknaden av systemstöd för t.ex. fastställande av förläggingsmiljöer gör att Vattenfall i stort använder förläggingsmiljö landsbygd. Vattenfall avser att uppdatera nätdokumentationssystemet under året. Därvid räknar Vattenfall med att kunna uppdatera kapitalbasen med bland annat rätt förläggingsmiljö senast till nästa tillsynsperiod.

130 kV	upp till 142 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-1
	>142-240 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-2
	>240-282 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-4
	från 282 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-3

Dubbla topplinor:

30-70 kV	alla areor	normkod LL-8-3
130 kV	upp till 2x142 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-4
	från 2x142 mm <sup>2</sup>	normkod LL-8-3

### Stationer

- Dubbelbrytarfack utan brytare är prissatta som frånskiljarfack mot en skena
- Kondensatorfack med dubbelbrytare är prissatta enligt normpris för kondensatorfack
- Normkostnaden för nollpunktsbildare har antagits inkludera facket för nollpunktsbildaren
- Samtliga frånskiljare, inklusive handmanövrerade frånskiljare, har prissatts med normkostnad för frånskiljare
- Ledningsfrånskiljare på 36 kV har redovisats med kod LFS-1-2<sup>2</sup>
- Ledningsfrånskiljare på 52 kV har redovisats med kod LFS-1-3<sup>3</sup>
- Grundkostnaden för 24-36 kV stationer har multiplicerats med 0,7<sup>4</sup>
- I stationer där Vattenfall endast äger linjeskydd tas detta upp som ett mätfack med aktuell spänning
- För anläggningar över 52 kV används normpris för mätfack där driftschema visar spänningstransformator och jordningskopplare anslutna till samlingskena

<sup>2</sup> LFS-1-2 har i EI:s prislista (publicerad 2011-02-04) ändrade betydelse till 36-52 kV utan träportal. I den tidigare prislistan var normkod LFS-1-2 en 36 kV ledningsfrånskiljare med träportal.

<sup>3</sup> LFS-1-3 har i EI:s prislista (publicerad 2011-02-04) ändrade betydelse till 36-52 kV med träportal. I den tidigare prislistan var normkod LFS-1-3 en 52 kV ledningsfrånskiljare med träportal.

<sup>4</sup> Enligt EI:s prislista (publicerad 2011-02-04) ska bara antalet inomhusställverk av typ 24-36 kV multipliceras med 0,7. Vidare ska all ställverksutrustning av 12-36 kV likställas med normkostnad motsvarande ett inomhusställverk i den nya prislistan.



- För 50 kV anläggningar har normkostnader för konstruktionsspänning 72,5 kV använts
- För kopplingsställverk har endast grundkostnad för uppsidan tagits med, därför att transformering och nedsida saknas i kopplingsställverk. Dock har Vattenfall räknat på hela manöverhuset<sup>5</sup>.
- I de fall som det går att avgöra om manöverhuset är platsbyggt eller prefabricerat med ytan 20 m<sup>2</sup> har respektive normkod använts. I övriga fall har normkostnad för platsbyggt manöverhus använts.
- För manöverhus i två våningar har total golvyta räknats
- Normkostnad för närmsta större manöverhus har använts i de fall motsvarande inte finns i listan och det inte blir oskäligt
- Tredje lindning på transformator har värderats med normkod för tredje lindning även om storleken på den tredje lindningen är större än 30 MVA

### 3.3 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde

Två anläggningstyper, sjökabeln Gotlandslänken med tillhörande omriktarstationer och ett antal 2-fasledning på 65 och 130 kV, har värderats till anskaffningsvärden från det ekonomiska anläggningsregistret. Verifikat från anskaffning av dessa anläggningar är svårtillgängliga då dessa sedan länge är arkiverade på bl a Landsarkivet i Vadstena.

Dessutom har drift- och reservdriftscentral, en mobil transformatorstation och stationsanpassning för ytterligare en mobil transformatorstation värderats till anskaffningsvärde.

### 3.4 Värdering med bokfört värde

Metoden bokfört värde har inte använts vid värdering av Vattenfalls anläggningar.

<sup>5</sup> Enligt EI:s prislista (publicerad 2011-02-04) har ställverkstomtens yta tillkommit som kriterium för att bedöma storlek med avseende till grundkostnad. Det tillkommande kriteriet synes inte vara helt förenligt med ursprungliga kriteriet om antal fack på uppsida och nedsida. Vattenfall har därför inte beaktat det tillkommande kriteriet om ställverkstomtens yta vid bedömning av storlek på station.

### 3.5 Värdering med annat skäligt värde

IT-system som ska ingå i kapitalbasen har omräknats enligt den metod som framgår under punkten "Omvandling av löpande påverkbara kostnader till kapitalkostnader". Inga övriga anläggningstillgångar har värderats enligt denna metod.

### 3.6 Investeringsplan

För perioden 2011-2015 uppgår redovisningsenhetens investeringsprogram till cirka 6,4 miljarder kr. Av de totala investeringarna utgör tillväxtinvesteringar cirka 2,7 miljarder kr. Resterande investeringar utgörs av reinvesteringar som i mycket begränsad grad ökar kapitalbasen då det förutsätts att motsvarande tillgångar uttrangeras.

### 3.7 Reservmaterial

Endast två anläggningar har medräknats i kapitalbasen. Dessa anläggningar utgörs av två mobila transformatorstationer.

För närvarande uppdateras bolagets underhållssystem med reservmaterial. Uppdateringen baseras på en inventering som nyligen genomförts.

Under tillsynsperioden avser Vattenfall att uppdatera kapitalbasen med hänsyn till reservmaterial.

Reservmaterial uppgår till under 0,5 % av kapitalbasen.

### 3.8 Mätare

Mätare har inte åsatts ett normvärde utan anses utgöra en del av grundkostnaden för stationer och är därför inkluderade i kapitalbasen som en del av grundkostnaden.

Mätinsamlingssystem, mätvärdeshanterings- och avräkningssystem inkluderas i kapitalbasen som IT-system.

### 3.9 Uthyrda eller hyrda anläggningar

Endast en mindre andel av kapitalbasen är hyrd eller uthyrd. Avstämningar med motpart har gjorts.

## 4. Löpande kostnader

### 4.1 Korrigering av historiska data

Sammanställning av historiska värden för åren 2006-2009 från årsrapporter översända av EI (D nr 00-2010-102170) har granskats och endast smärre differenser i löpande kostnader har upptäckts. Vattenfall avser därför inte att begära någon korrigering.

### 4.2 Påverkbara kostnader

#### 4.2.1 Omvandling av löpande påverkbara kostnader till kapitalkostnader

Vattenfall har ett antal hyrda anläggningar som ska ingå i kapitalbasen. Kostnaden för drift och underhåll har specificerats på faktura eller på motsvarande sätt identifierats. Hyreskostnaden har därmed kunnat delas upp i en kapitalkostnad, som ska reducera påverkbara kostnader, samt en kostnad för drift och underhåll som kvarstår som en påverkbar kostnad.

För de anläggningar där det finns normvärden har angivits att anläggningarna hyrs.

För följande ägda IT-system saknas normvärden; Meter data management, Meter collection samt Network operations. Först har dessa systems totala årskostnader för respektive år 2006-2009 fördelats på redovisningsenheterna Regionnät (RER00533), Lokalnät Norr (REL00572) och Lokalnät Söder (REL00583) enligt våra tidigare presenterade fördelningsprinciper. Dessa kostnader är rapporterade i KENT under rubriken "Leasing och/eller hyreskostnader för hyrda anläggningar". Dessa kostnader har för respektive år indexerats, med index för löpande kostnader, för att få en genomsnittlig årlig påverkbar kostnad i prisnivå 2010. Denna genomsnittliga årskostnad har sedan dividerats med en real annuitet på 13,98 % (kalkylräntan 6,6 % och avskrivningstiden 10 år). Detta ger det i kapitalbasen angivna beloppet för IT-system.

#### 4.2.2 Anläggningar som inte ska ingå i kapitalbasen

De anläggningstillgångar som inte ska ingå i kapitalbasen är i första hand kontorsbyggnader, inventarier, depåer och mark samt vissa IT-system. I mark ingår ägd mark, intrångsersättning, ledningsrätt och servitut för stationer och ledningar.

Beräknade kapitalkostnader för dessa anläggningstillgångar ska redovisas som en del av nätföretagets löpande kostnader.

För dessa tillgångar har Vattenfall redovisat bokförda värden för utgången av år 2005, 2006, 2007 och 2008. Vattenfall har vidare redovisat årets avskrivningar för åren 2006-2009. Kapitalkostnader är sedan beräknade med av EI fastställd nominell ränta på 4,83 %. Dessa kapitalkostnader har sedan omvandlats till en löpande påverkbar kostnad.

### **4.3 Opåverkbara kostnader**

#### **4.3.1 Prognos opåverkbara kostnader inklusive nätförluster**

Då kostnaden för överliggande nät och nätförluster förväntas utvecklas mer än index har Vattenfall valt att göra en egen prognos för beräkning av opåverkbara kostnader. Som tidigare nämnts har Vattenfall inte tagit hänsyn till SvK:s senaste indikation om kraftigt höjda stamnätstariffer under tillsynsperioden.

#### **4.3.2 Myndighetsavgifter**

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 Vattenfall.

## **5. Övriga parametrar**

### **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 inrapporteringssystemet 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 prognostisera en intäktsram. Denna svårighet accentueras av att EI inte heller angivit metod för hur kalkylräntan kommer att beräknas.

Vattenfall har tidigare framhållit vikten av stabila planeringsförutsättningar. Vattenfalls inställning är att kalkylräntan bör vara stabil över en tillsynsperiod. I övrigt anser Vattenfall att den metodik som EI tidigare beslutat om och som framräknats av konsultföretaget ICE-CAPITAL är acceptabel.

Inför inrapporteringen har Vattenfall 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. Vattenfall 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 Kalkylränta för övriga anläggningstillgångar**

EI har fastställt en ränta för övriga anläggningstillgångar. Denna kommer att användas för att räkna ut en kapitalkostnad som sedan omvandlas till en löpande påverkbar kostnad. Nivån på denna ränta utgår från en riskfri nominell ränta på lånat kapital med tillägg på en procentenhet. Detta ger en fastställd nominell ränta på 4,83 %.

Vattenfall har använt denna ränta även om Vattenfall anser att den är felaktigt beräknad. Övriga anläggningstillgångar som exempelvis mark och byggnader ska enligt god redovisningssed aktiveras i balansräkningen varför Vattenfall som ägare betraktar dessa anläggningar på samma sätt som elnätsanläggningar. Även i en situation där Vattenfall hyr motsvarande anläggningar anser Vattenfall att räntan bör vara en nominell ränta före skatt. Vattenfall anser att räntan istället bör vara 8,7 % under den första tillsynsperioden.

### 5.3 Rörelsekapital

Rörelsekapitalet definieras som omsättningstillgångar minus kortfristiga skulder. Vattenfalls omsättningstillgångar redovisas exklusive likvida medel och lager.

Interna mellanhavanden i bolaget medför att behovet av rörelsekapital mellan redovisningsenheterna skiljer sig åt i förhållande till om redovisningsenheterna hade varit separata juridiska enheter. Vattenfall har behov av rörelsekapital och har valt att gå på EI:s rekommendation om 5 % av omsättningen för beräkning av rörelsekapitalet.

Den ränta som Vattenfall valt att belasta rörelsekapitalet med är den ränta som EI föreslår ska användas för att räkna om en kapitalkostnad till en löpande kostnad. Denna ränta är 4,83 % under den första tillsynsperioden.

Med ovan givna förutsättningar uppgår Vattenfalls behov av rörelsekapital för tillsynsperioden till 50 924 tusen kronor. Detta belopp har inkluderats i Vattenfalls ansökan om intäktsram.

### 5.4 Avskrivningstider

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

Hög- och lågspänningsledningar	30 år
Transformatorer, nät- och mottagningsstationer	25-30 år
Optoanläggningar	10-15 år
Inventarier och mätare	3-10 år

Med tanke på den tekniska utvecklingen och de högre krav som finns på tillgänglighet och funktionalitet jämfört med tidigare, finns en tendens att komponenter i anläggningar och mätare måste bytas ut med kortare intervall än den ekonomiska livslängden som 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 s.k. Smart Grids.

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

## **6. Övrigt**

Som framgår av ovanstående har Vattenfall ytterligare bakgrundsmaterial. Vattenfall bistår gärna för att ytterligare kommentera och förklara redovisade uppgifter. Kontaktperson framgår på sidan 1.