



## **Ansökan om intäktsram för perioden 2012-2015**

Arvika Teknik AB (tidigare Arvika Elnät AB), organisationsnummer 556527-6713, ansöker härmed om intäktsram för åren 2012-2015 för redovisningsenheten REL00005.

### **1 Allmänt**

Arvika Teknik AB är ett helägt kommunalt aktieföretag med omkring 10 200 kunder främst inom Arvika tätort.

Kontaktpersoner:

- vd Lennart Rönning, [lennart.ronning@arvika.se](mailto:lennart.ronning@arvika.se), 0570-816 36
- nätchef Per-Olof Åhs, [per-olof.ahs@arvika.se](mailto:per-olof.ahs@arvika.se), 0570 843 01
- driftchef Anders Nilsson, [anders.nilsson@arvika.se](mailto:anders.nilsson@arvika.se), 0570-843 03

### **2 Yrkande om intäktsram**

#### **2.1 Yrkande om intäktsram**

Vi yrkar på en intäktsram för åren 2012-2015 på 230 000 kkr som en summa av respektive års penningvärde. Som en jämförelse med de i EXCEL-filen summerade intäkterna för perioden 2006 – 2009 på 150 078 kkr är dessa i 2010 års prisnivå 162 873 kkr. Vårt yrkande på 230 000 kkr ger i 2010 års prisnivå ett yrkande på 216 244 kkr.

Som grund för vårt yrkande har vi tagit hänsyn till en allmän kostnadsutveckling som baseras på prognoser från Sveriges kommuner och landsting (SKL). Utöver detta ser vi även en fortsatt kraftig ökning av våra kostnader mot regionnätet. Detta baseras på att Svenska Kraftnät aviserar fortsatta ökning av sina investeringar som återspeglas i stora höjningar av stamnätsavgiften.

Bolaget har även de senaste 10 åren genomfört ansevärd investeringar i både system för mätvärdesinsamling och isolering av ledningsnätet. Båda dessa investeringar har kraftigt försämrat bolagets resultat då kostnaderna inte fullt ut har kompenseras med avgiftshöjningar. Vi kommer därför att de kommande åren till viss del återställa bolagets resultat.

Utgångspunkten för detta yrkande är att vi även önskar en justering av intäktsramen om framtida praxis vid prövning av intäktsramen skulle visa att så bör ske. Denna justering ska komma oss till del om det kan anses relevant mot de ändrade förutsättningarna.

Vår föreslagna intäktsram kommer att justeras, motsvarande den summa som den beräknade intäktsramen förändras med, beroende på ovan beskrivna justeringar eller förändringar i av oss angivna förutsättningar.

### 3 Förutsättningar för yrkandet

#### 3.1 Intäktsram

Intäktsramen söks för tiden 2011 – 2015 under de förutsättningar och med de värden som rapporterats in i KENT.

##### 3.1.1 Parametrar

- Avskrivningstid 40 år för ledningar, stationer, transformatorer och kringutrustning
- Avskrivningstid 10 år för elmätare och IT-system.
- WACC 2012-15=5,0 %
- Indexuppräkningsfaktor för NUAK 2011-15 enligt tabell nedan. Detta baseras på prognos från (SKL).

2011	2012	2013	2014	2015
1,016	1,017	1,018	1,021	1,021

- Ränta på kapital som INTE ingår i kapitalbasen= 4,83 %
- Effektiviseringskrav på påverkbara löpande kostnader 2010-15= 1 %
- Uppräkningsfaktor för löpande kostnader till nivån för 2010.

2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
1,345	1,312	1,272	1,226	1,163	1,111	1,042	1,031

##### 3.1.2 IT-system

IT-system har uppräknats med ”Index för beräkning av kapitalbas från anskaffningsvärde”, Byggkostnadsutvecklingen, som finns i excelmallen flik ’Index’.

#### 3.2 Särskilda påpekanden

##### 3.2.1 Myndighetsavgifter

Vi har ej redovisat myndighetsavgifterna i de inrapporterade Årsrapporterna för åren 2006 t.o.m. 2009. Anledning till detta är att vi redovisar myndighetsavgifterna på ett balanskonto. Vi redovisar därför ej myndighetsavgifterna i Kent.

##### 3.2.2 Påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna baserade på åren 2006-2009 är missvisande för vår del. Detta beror på att vi under dessa år genomförde vårt AMR-projekt samt isolering av vårt landsbygdsnät. Våra resurser gick till mycket stor del åt till dessa investeringar och betydligt mindre till de löpande kostnaderna än vad som kan anses normalt. De nya system som vi investerat i under senare år föranleder också tillkommande licensavgifter som inte finns redovisade under perioden 2006-2009, främst avseende AMR-system. Vi har därför infogat två nya rader (3, 4) i fliken ”Löpande\_kost\_alternativ” för att kompensera dessa förändringar, se bilaga 3. Summan angående underhållskostnader har beräknats i enlighet med bilaga 1.

##### 3.2.3 Opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna baserade på åren 2006-2009 är missvisande då främst vår kostnad för regionnätet har ökat kraftigt de senaste åren. Främsta orsaken är att Svenska Kraftnät (SvK) har genomfört kraftiga höjningar av stamnätsavgiften. Enligt SvK planeras höjningar med cirka 10 % de närmaste åren. Vi har därför tagit hänsyn till detta i vårt yrkande med den summa som motsvarande höjningar har påverkat vår kostnad. Vi kan också se att de i KENT föreslagna kostnaderna för vår anslutning till regionnätet beräknas till 8 348 kkr. Detta skall ställas i relation till det verkliga utfallet som var 9 759 kkr under 2010.

## **4 Beskrivning av indata till excelmallen**

### **4.1 Kapitalbas Normvärde** (98,3% av totala NUAK)

Indata till normvärdeslistan har i första hand hämtats från vårt GIS-system, främst pga att våra stödsystem byggts utifrån sådan rapportering. Detta gäller samtliga data för ledningar och nätstationer. Att ledningsnätet redovisats utifrån dess geografiska längd innebär att 4,9 % av verklig ledningslängd ej redovisats. Vi bedömer att detta innebär att vår redovisade kapitalbas är ca 13 300 kkr för lågt värderad. För mottagningsstationer och fördelningsstationer har vi räknat fram ett NUAK manuellt, byggt på normvärden. Även signalkabelnätet har beräknats manuellt för att exkludera de delar som ej nyttjas i nätverksamheten. De delar som nyttjas har värderats enligt normvärde. Hushållsmätare kategori 1, enkeltariff bygger på normvärden.

### **4.2 Kapitalbas Anskaffningsvärde** (0,4% av totala NUAK)

För dessa följande anläggningsdelar har vi använt anskaffningsvärdet som grund för beräkningen av kapitalbas: effektmätare mellanspänning och IT-system (Rapportering, avräkning och driftövervakning).

### **4.3 Kapitalbas Annat skäligt värde** (1,3% av totala NUAK)

För dessa följande anläggningsdelar har vi använt annat skäligt värde som grund för beräkningen av kapitalbas: resterande del effektmätare mellanspänning, effektmätare lågspänning, understationer driftövervakning samt ej normprissatta mellanspänningskablar.

### **4.4 Kapitalbas förändring**

Förändringen av kapitalbasen bygger på de planer om utbyggnad av bostäder och näringsverksamhet som finns inom Arvika kommun. Vi har även med de övriga förändringar i elnätet som finns med i vår reinvesteringsplan för perioden 2011-2015.

### **4.5 Löpande kostnader**

Vi har justerat dessa med en beräknad kostnadsutveckling samt baserat en ökning av regonnätsavgiften med en nivå som grundas på erfarenhetsmässig förändring. Utgångspunkten är vårt resonemang enligt tidigare.

Myndighetsavgifter har ej redovisats med hänvisning till tidigare förklaring.

### **4.6 Kvalitet**

Vi har tagit hänsyn till en förbättring av vår leveranskvalitet med ca 4 min per kund och år under perioden.



Lennart Rörning  
VD Arvika Teknik AB

Bilagor:

1. Beräkning underhållskostnader 2006 - 2009
2. Värdering mellanspänningskablar
3. Justerad sida "Löpande\_kost\_alternativ"
4. Justerad sida "Intäktsram\_alternativ"