

Ansökan om intäktsram

1. Allmänt

Ansökan gäller för Trollhättan Energi Elnät AB med redovisningsområde REL00191

2. Yrkande

Trollhättan Energi Elnät AB yrkar att intäktsramen för åren 2012-2015 fastställs till 400 miljoner SEK.

Detta att ställas i relation till företagets, enligt Energimarknadsinspektionens modell, beräknade alternativa intäktsram på 506 miljoner efter en årlig indexuppräknings av löpande kostnader om 2% samt hänsyn taget till prognos av opåverkbara kostnader.

3. Grunder

3.1. Allmänt utgår vi från 2010 års värden förutom opåverkbara löpande kostnader där vi gjort en prognos utifrån senast kända värden.

3.1.1. Fördelningsprinciper

3.1.1.1. Gemensamma system

De system som är gemensamma med andra delar i bolaget som t ex ekonomisystem, kundhanteringssystem och nätverk, ingår i kostnaden för OH som avtalats mellan Trollhättan Energi Elnät AB och moderbolaget Trollhättan Energi AB. Fördelningen är gjord utifrån adekvata fördelningsnycklar.

3.2. Kapitalbas

3.2.1. Värderingsgrund

Kapitalbasen har till 97,1% värderats med Normvärdesprislista, 1,2% med anskaffningsvärde och 1,7% med annan metod. Av ej normprisvärderade beror 100% på att de ej finns i normprislistan.

3.2.1.1. Anskaffningsvärdering

Reservkraftsaggregat 77kVA	Anläggningsid 273
Reservkraftsaggregat 568kVA	Anläggningsid 274
UPS driftscentral	Anläggningsid 383
Containerstation	Anläggningsid 222
Driftövervakningssystem (Scada)	Anläggningsid 286
Driftövervakningssystem (Scada)	Anläggningsid 287
Driftövervakningssystem (Scada)	Anläggningsid 288

Följande anläggningar ägs av Trollhättans Stad men disponeras av oss. Vi har fått anskaffningsvärde av dem.

Reservkraftsaggregat 720kVA	Tk1 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 720kVA	Tk2 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 225kVA	Tk3 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 560kVA	Tk4 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 440kVA	Tk5 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 150kVA	Tk6 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 225kVA	Tk7 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 225kVA	Tk8 Ägs av kommunen men vi råder över den

Reservkraftsaggregat 85kVA	Tk9 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 85kVA	Tk10 Ägs av kommunen men vi råder över den
Reservkraftsaggregat 85kVA	Tk11 Ägs av kommunen men vi råder över den

3.2.1.2. Värdering av annan metod

För 574 st mätare kategori 2 har vi inte heller anskaffningsvärde. Att göra en värdering för varje anläggning ansåg vi vara för kostsamt i förhållande till nyttan. I EBR's kostnadskatalog för 2010 finns mätare kategori 2 med. Vi tittade då på hur mycket priset för kategori 1 mätare i normprislistan (1 935 kronor) är reducerat i förhållande till 2010 års kostnadskatalog (2 080 kronor). Det visade sig vara ca 7%.

Vi reducerade då priset för mätare kategori 2 (KLG 1:10 P1 G15952) som är 22 700 kronor med 10% som vi anser vara skäligt. Priset för en mätare kategori 2 blev då 20 430 kronor.

Vi har 28 st mätare kategori 3-4 där vi inte heller har anskaffningsvärde. Vi resonerade här på samma sätt och fick då fram att priset för en mätare kategori 3-4 (KLG 1:10 P1 G15953) enligt 2010års kostnadskatalog är 58 600 kronor. Vi reducerade detta pris med 10% och kom då fram till ett pris för kategori 3-4 på 52 740 kronor.

Samma metod använde vi för att värdera fjärrstyrningar till frånskiljare. De finns inte med i normlistan och vi har heller inte anskaffningsvärde. Vi har 12 st av fabrikat Radius. Här jämförde vi skillnaden på priset för en frånskiljare i normlistan (24 090 kronor) kontra 2010 års kostnadskatalog (KLG 1:10 P1 G16112) som är 25 700 kronor. Skillnaden här är ca 6%.

Vi reducerade då priset för Tillägg fjärrmanöver (KLG 1:10 P1 G16121) som är 54 700 med 10% vilket blev 49 230 kronor.

3.3. Löpande kostnader

3.3.1. Prognos av opåverkbara kostnader

Kostnaden för överliggande nät är gjord med budget 2011 som grund. Enligt Vattenfall gör de en prognos på en årlig prishöjning om 5-7%. Vår prognos för regionnätskostnaden har vi baserat på en årlig ökning av regionnätskostnaden om 5%.

Kostnaden för nätförluster har prognostiserats med hjälp av vår elleverantör. Förlusterna är baserade på 16 GWh och årssnittpris.

3.4. Kapital till löpande (se bilaga)

Bilagor

Anläggningar som inte skall ingå i kapitalbasen (kapital till löpande)