

Ansökan om Intäktsram för regler- perioden 2012-2015

JÖNKÖPING ENERGI NÄT AB

Postadress: Box 5150, 550 05 Jönköping Gatadress: Kjellbergsgatan 3 Telefon: 036-10 82 00
Fax: 036-16 68 85 Bankgiro: 5387-5175 Org nr: 556449-7575 VAT SE556449757501

www.jonkopingenergi.se

Innehållsförteckning

1. Allmänt	2
2. Yrkande	2
3. Grunder	2
3.1 Allmänt	2
3.1.1 Uppgiftssamlande	2
3.1.2 Dokumentation	2
3.1.2.1 Kommentar till SCB-Tätortskarta	2
3.2 Kapitalbas	3
3.2.1 Värderingsgrund	3
3.2.2 Fördelningsstationer	3
3.2.3 Nätstationer	3
3.2.3.1 Nätstationer värderade med anskaffningskostnad	4
3.2.3.2 Nätstationer värderade enligt EBR	5
3.2.4 Transformatorer	6
3.2.4.1 Krafttransformatorer	6
3.2.4.2 Distributionstransformatorer större än 800 kVA	6
3.2.4.3 Distributionstransformatorer med inbyggd spole	7
3.2.5 Linjefrånskiljare	7
3.2.6 Fjärrkontrollsystem	7
3.2.7 Mäthanteringssystem	7
3.2.8 Rundstyrning	8
3.2.9 Ledningar	8
3.2.10 Reservmateriel	9
3.2.11 Investeringsplan	10
3.3 Löpande kostnader	10
3.3.1 Allmänt	10
3.3.2 Prognos opåverkade kostnader	10
3.3.2.1 Överliggande nät	10
3.3.2.2 Nätförluster	10
3.3.2.3 Nätnyttosättning	10
3.3.2.4 Myndighetsavgifter	11
3.3.3 Påverkbara kostnader	11
3.4 Modellens parametrar	11
3.4.1 Kalkylräntan	11
Bilaga 1	12

1. Allmänt

Jönköping Energi Nät AB (Jenab) handhar elnätet inom redovisningsområde RELO0086.

2. Yrkanden

Jönköping Energi Nät AB (org nr 556449-7575) yrkar att intäktsramen fastställs till 1393 000 000 SEK för reglerperioden 2012-2015.

3. Grunder

3.1 Allmänt

Motiv för ovanstående yrkande och den höjning av vår intäktsram detta innebär är:

- Ökade räntekostnader på grund av att flera av företagets lån ska förnyas.
- Ökade regionnätkostnader till Vattenfall
- Ökade förlustkostnader
- Stort investerings- och reinvesteringsbehov av vårt regionnät
- Flera nybyggnadsområden i kommunens bostadsförsörjningsprogram
- Anslutning av nytt kraftvärmeverk
- Nya industrietableringar och vindkraftparker

3.1.1 Uppgiftssamlade

Allmänt utgår vi från 2010 års värden förutom opåverkbara löpande kostnader där vi gjort en prognos utifrån höstens tillgängliga underlag för dessa poster. Denna prognos är gjord i 2010 års prisliv.

För att anpassa till prisutvecklingen under perioden används enligt El:s modell faktorprisindex för flerbostadshus för att justera kapitalbasen. På samma sätt borde lämpligt faktorprisindex för elnätsverksamheten för att justera löpande påverkbara kostnader under perioden användas. Vi förutsätter att beslutet om intäktsram justeras efter perioden med dessa index.

Justering av beslutet ska också ske med verkligt utfall på WACC efter perioden.

3.1.2 Dokumentation

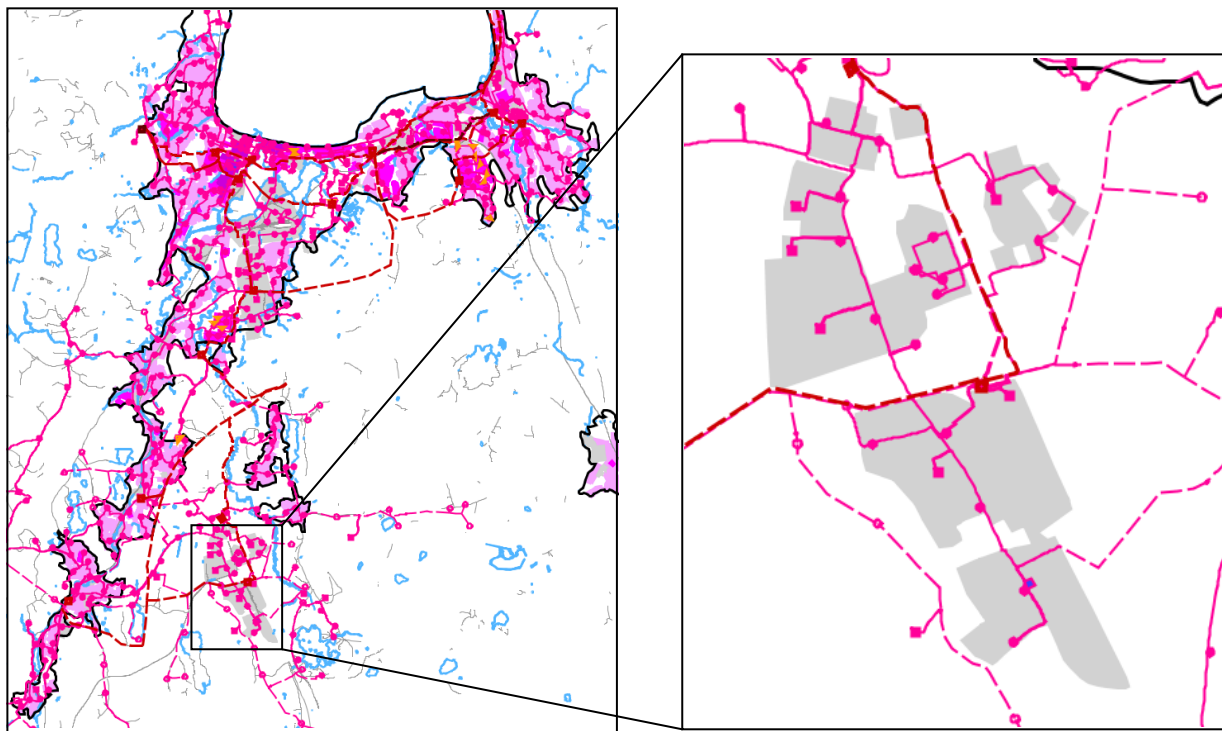
Jönköping Energi Nät AB använder Facilplus från Digpro för att dokumentera elnätet. Från detta system har data hämtats för distributionsnätet och alla ledningar. Fördelningsstationer har sammanställts i Excel.

Kartor som använts är: Lantmäteriets markslagskarta
SCB tätortskarta
SGU grävbarhetskarta

3.1.2.1 Kommentar till SCB-Tätortskarta

Enligt nedanstående kartbild kan man se att industriområdet Torsvik ej ännu är registrerat som tätort enligt SCB tätortskarta (gråmarkerat område söder om Jönköpings tätort utan någon svart linje som omger det). Detta område är ca 2.7 km² och innehåller 17 nätstationer, 22 transformatorer, 2.2 km 52 kV kabel, 15,9 km 10 kV kabel, 20.4 km lågspänningskabel och 15.5 km signalkabel. Värdering av

dessa anläggningar enligt normprislistan för tätort istället för landsbygd ger ett tillägg på kapitalbasen med 16,5 Mkr. Vi har emellertid inte tagit upp detta belopp i kapitalbasen.



3.2 Kapitalbas

3.2.1 Värderingsgrund

Kapitalbasen har till 95.24 % värderats enligt normvärdesprislista, 1.57% till anskaffningsvärde och 3.19% med annan metod. Då normvärdesprislistan frångåtts beror det huvudsakligen på att normvärden saknas. Nedan redovisas värderingen per anläggningstyp.

3.2.2 Fördelningsstationer

Vi har värderat våra fördelningsstationer helt efter normprislistan.

3.2.3 Nätstationer

Av våra nätstationer har den större andelen värderas enligt normprislistan. De övriga består av större betongstationer, stationer i city, inhysta stationer, kopplingsstationer eller fjärrmanövrerade stationer som saknas i normprislistan. Vi har plockat fram den verkliga anskaffningsvärden på så många av dessa som vi kunnat. Uppgifter har vi hämtat från vårt ekonomi- och projektredovisningssystem. För övriga stationer har vi använt oss av EBR 2010. Dessa stationer redovisas nedan.

3.2.3.1 Nätstationer värderade med anskaffningskostnad

STN380 (BF-KK1)

Fjärrmanövrerad nätstation 24 kV
Anskaffningskostnaden = 468 kkr.
Anskaffningsår = 2010.

STN383 (BF-KK2)

Fjärrmanövrerad nätstation 24 kV
Anskaffningskostnaden = 511 kkr.
Anskaffningsår = 2010.

STN384 (BF-KK1)

Fjärrmanövrerad nätstation 24 kV
Anskaffningskostnaden = 673 kkr.
Anskaffningsår = 2010.

STN387 (BF-KK1)

Fjärrmanövrerad nätstation 24 kV
Anskaffningskostnaden = 673 kkr.
Anskaffningsår = 2010.

STN174 (Filmstaden Ö)

Inbyggd nätstation i parkeringsgarage 2x1250 kVA
Anskaffningskostnaden = 3417092 kr
Anskaffningsår = 2007.

STN210 (Filmstaden V)

Inbyggd nätstation i parkeringsgarage 2x1250 kVA
Anskaffningskostnaden = 3417092 kr
Anskaffningsår = 2007.

STN031 (Hamnplan)

Nätstation betong 1x1000 kVA med speciell estetisk utformning
Anskaffningskostnaden = 1601986 kr
Anskaffningsår = 2007.

STN023 (Bredgränd)

Inbyggd nätstation i parkeringsgarage 3x800 kVA
Anskaffningskostnaden = 1460255 kr
Anskaffningsår = 2009.

STN370 (Järnvägsstationen)

Nätstation betong 2x800 kVA med speciell estetisk utformning
Anskaffningskostnaden = 1267019 kr
Anskaffningsår = 2005.

STN229 (Smot)

Nätstation betong 2x1250 kVA med speciell estetisk utformning
Anskaffningskostnaden = 1143050 kr
Anskaffningsår = 2008.

STN329 (Slottsgatan)

Inbyggd nätstation i parkeringsgarage 2x800 kVA
Anskaffningskostnaden = 893495 kr
Anskaffningsår = 2007.

3.2.3.2 Nättationer värderade enligt EBR

Betongstationer 2x1250

De stationer som vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på har värderats enligt EBR 2010 kod G15220 = Nätstation 2x1250 kVA till 1024498 kr.
Antal 26 st

Betongstationer 2x1650

De stationer som vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på har värderats enligt EBR 2010 kod G15220 = Nätstation 2x1250 kVA till 1024498 kr.
Antal 2 st

Betongstationer 2x2000

De stationer som vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på har värderats enligt EBR 2010 kod G15220 = Nätstation 2x1250 kVA till 1024498 kr.
Antal 6 st

Inhysta stationer 2x1250

De stationer som vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på har värderats enligt EBR 2010 kod G15220 = Nätstation 2x1250 kVA till 1024498 kr.
Antal 14 st

Inhysta stationer 2x1600

De stationer som vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på har värderats enligt EBR 2010 kod G15220 = Nätstation 2x1250 kVA till 1024498 kr.
Antal 4 st

Betongstationer 1x1250

De stationer som vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på har värderats enligt EBR 2010 kod G15221 = Nätstation 1x1250 kVA till 367076 kr.
Antal 23 st

Inhysta stationer 1x1250

De stationer som vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på har värderats enligt EBR 2010 kod G15221 = Nätstation 1x1250 kVA till 367076 kr.
Antal 7 st

Friliggande stationer i Cityområden

De av våra större friliggande nätstationer (800 kVA eller större) som är belägna inom city och som har värderats enligt norm eller EBR har vi tagit med ett citytillägg för. Detta tillägg värderas enligt EBR 2010 kod G15271 = Citytillägg för friliggande nätstation till 88736 kr.
Antal 39 st

Inbyggda stationer i Cityområden

De av våra större inbyggda nätstationer (800 kVA eller större) som är belägna inom city och som har värderats enligt norm eller EBR har vi tagit med ett citytillägg för. Detta tillägg värderas enligt EBR 2010 kod G15273 = Citytillägg för inbyggd nätstation till 832133 kr.
Antal 8 st

3.2.4 Transformatorer

3.2.4.1 Krafttransformatorer

Våra krafttransformatorer har alla värderats enligt normprislistan.
Kommentarer till mappning nedan:

TrfID 0376 Placering GF
Märkspänning 52/11 kV.
Effekt 12 MVA
Har mappats mot NR-T-2-3 - 52/12-24 = 10 MVA

TrfID 1317 Placering LÄF
Trelindningstransformator
Märkspänning 52/11/11 kV.
Effekt 30/30 MVA
Har mappats mot NR-T-2-6 - 52/12-24 = 25 MVA med tilläggsledning enl N-NR-T-4-10

TrfID 1318 Placering LÄF
Trelindningstransformator
Märkspänning 52/11/11 kV.
Effekt 30/30 MVA
Har mappats mot NR-T-2-6 - 52/12-24 = 25 MVA med tilläggsledning enl N-NR-T-4-10

TrfID 1106 Placering CF
Effekt 32 MVA
Märkspänning 52/11 kV.
Har mappats mot NR-T-2-7 - 52/12-24 = 40 MVA

TrfID 0959 Placering KF
Trelindningstransformator
Märkspänning 145/52/11 kV.
Effekt 75/25 MVA
Har mappats mot NR-T-5-7-123-170/36-52 = 80 MVA med tilläggsledning N-NR-T-7-8

3.2.4.2 Distributionstransformatorer större än 800 kVA

Alla våra distributionstransformatorer har värderats enligt normprislistan. Detta gäller även större transformatorer än 1250 kVA eftersom vi inte fått fram något anskaffningsvärde eller bokfört värde på dessa. Kommentarer till mappning nedan:

Transformatorer 1000 kVA
Transformatorerna har mappats mot NG15921 = 800kVA

Transformatorer 1600 kVA
Vi saknar verkligt anskaffningsvärde eller bokfört värde för dessa.
Transformatorerna har mappats mot NG15920 = 1250kVA
Trf-Id = 0084, 0139, 0157, 0158, 0177, 0259, 0418, 0421, 0429, 0430, 0483, 0491, 0507, 0508, 0588, ELUX4, ELUX5.
Summa 17 st transformatorer som har åsatts detta värde.

Transformatorer 2000 kVA

Vi saknar verkligt anskaffningsvärde eller bokfört värde för dessa.

Transformatorerna har mappats mot NG15920 = 1250kVA

Trf-Id = 0020, 0273, 0404, 0405, 0497.

Summa 5 st transformatorer som har åsatts detta värde

3.2.4.3 Distributionstransformatorer med inbyggd spole

Dessa saknas i normprislistan.

Vi har installerat ett antal Ecoblock/Transfix stationer där byggnad och transformator med inbyggd spole utgör en enhet. Vi har inget separatpris på station exkl transformator, transformator eller spole.

Vi har värderat både station och transformator enligt normprislista men har gjort ett tillägg för de installerade spolarna.

Beräkning av Anskaffningsvärde för dessa spolar = Inköpspris för station inkl transformator minus station värderad enligt normprislistan minus transformator värderad enligt normprislista.

Anskaffningskostnad per spole enligt bilaga nr 1 = 23808 kr

Prisnivå: 2009

Antal: 19 st

3.2.5 Linjefrånskiljare

Vi har 113 st Linjefrånskiljare i vårt 11 kV nät varav 90 st är av effektfrånskiljartyp.

25 st av dessa senare är fjärrmanövrerade.

Denna typ finns ej med i normprislistan.

Vi har ej fått fram något verkligt anskaffningsvärde på dessa då anläggandet ingått i större anläggningsjobb.

Enligt EBR så tillkommer ett tillägg för fjärrmanöver (G16121) på 54664 kr varav materiel utgör 48751 kr enligt 2010 års prislista.

Vi har mappat alla linjefrånskiljare mot NG16112 i Normprislistan, men har gjort ett tillägg till kapitalbasen för fjärrmanövrerade enligt EBR.

3.2.6 Fjärrkontrollsystem

Vi har två system idrift idag. De är:

ABB MicroScada

Saknar verkligt anskaffningsvärde eller bokfört värde för detta system.

Vi har tagit in offert 2010-03-05 på vad det skulle kosta att införskaffa systemet idag.

Inköpspris = 1290 kkr

Prisnivå 2010.

Netcontrol

Anskaffningskostnad 130 kkr.

Anskaffningsår = 2003.

3.2.7 Mätthanteringssystem

Vi har ett antal system för att insamla in och hantera mätvärden.

Elin

Anskaffningskostnad 1906 kkr.
Anskaffningsår = 2006.

Encoreplus, ComC samt CAB-andelsberäkning

Saknar verkligt anskaffningsvärde eller bokfört värde för dessa system.
Vi har tagit in offert 2010-10-20 på vad det skulle kosta att införskaffa systemen idag.
Inköpspris = 4200 kkr
Prisnivå 2010.

Effektmätare högspänning

Vi har 77 strömtrafomätta mätare av typ EDM1 MK6
Anskaffningskostnad 6097 kr per mätare
Prisnivå 2010

Effektmätare lågspänning

Vi har 1252 strömtrafomätta mätare av typ EDM1 MK10 eller Enermet
Anskaffningskostnad 2990 kr per mätare
Prisnivå 2010

Mätare för enkel- och tidstariff

Vi samlar in timvärden för alla våra 52206 mätare av denna typ.
De är värderade enligt normprislistan

3.2.8 Rundstyrning

Vi har rundstyrningsutrustning i våra fördelningsstationer. Denna har använts till tariffomkoppling för våra kunder med tidstariff samt bortstyrning av effekt då främst elvärmelast vid effekttoppar. Utrustningen har även använts till att styra bort varmvattenberedare mm till lågtariff.

Centralutrustning

Anskaffningskostnad 467150 kr
Anskaffningsår = 1998.

Sändutrustning i fördelningsstationer

Vi har likartad sändutrustning i alla våra 17 fördelningsstationer. Den senast inköpta anläggningen värderades till:
Anskaffningskostnad 585875 kr
Anskaffningsår = 1999.

3.2.9 Ledningar

Alla våra ledningar har värderats enligt normprislista.
Kommentarer till mappningen:

AXLJ-TT 3*1*300 24 kV

Vi har 5,6 km av denna kabeltyp.

Kabeltypen finns ej i normprislistan men vi har mappat den mot AXKJ 3x240.

AXKJ 3x300 12 kV

Vi har 17,6 km av denna kabeltyp.

Kabeltypen finns ej i normprislistan men vi har mappat den mot AXKJ 3x240.

AXCLTV-TT 3*150/25 12 kV sjökabel i Vättern mellan Gräna och Visingsö

Vi har 2 kablar med summa 14,3 km av denna kabeltyp.

Kabeltypen finns ej i normprislistan. Vi har mappat dem mot AXKJ 3x150 förlagd enl landsbygd normal.

3.2.10 Reservmateriel

Reservtransformatorer

Vi har många transformatorer i vårt lager. De flesta är dock införskaffade för att ingå i något byggprojekt.

Vi har därför beslutat om en policy att antalet transformatorer i reserv inte bör understiga ett viss minimi-antal per transformatorstorlek. Detta minimiantal är:

50 kVA	5 st
100 kVA	5 st
200 kVA	5 st
315 kVA	5 st
500 kVA	5 st
800 kVA	5 st
1000 kVA	1 st
1250 kVA	1 st
1600 kVA	1 st
2000 kVA	1 st

Reservfack 11 kV

Vi har köpt in 4 st 11 kV fack som reserv för ställverken i våra fördelningsstationer.

Anskaffningskostnaden för dessa var 418,2 kkr.

Anskaffningsår = 2001.

Reservaggregat

Vi har ett reservaggregat typ ABB 400 kVA

Saknar verkligt anskaffningsvärde eller bokfört värde för detta.

En offert tog in 2005-10-25 på vad det skulle kosta att införskaffa ett nytt aggregat av samma storlek.

Anskaffningskostnaden = 1125 kkr.

Anskaffningsår = 2005.

Reservkabel

Vi har mycket kabel i vårt lager. De flesta är dock införskaffade för att ingå i något byggprojekt.

Vi har därför en policy att antalet meter kabel i reserv inte bör understiga ett viss minimi-antal per kabeltyp. Detta minimiantal är enligt nedan och de värderas enligt normprislista 6c.

ALUS 4x50	1000 meter
N1XV(E) 4x50	1000 meter
N1XV(E) 4x95	1000 meter
N1XV(E) 4x150	1000 meter
N1XV(E) 4x240	1000 meter
PEX 3x50	1000 meter
PEX 3x95	1000 meter

PEX 3x150 1000 meter
PEX 3x240 1000 meter

Reservnätstationer

Vi har 2 st mobila nätstationer 1x800 kVA i plåt.
Dessa värderas enligt normprislista 6c kod RD15123

Vi har 1 st Transfix-station 1x200 kVA
Den värderas enligt normprislista 6c kod RD15128

3.2.11 Investeringsplan

Vi har lagt en prognos över våra investeringar. Vi ser framför oss ett omfattande både ny- och re-investeringsbehov i framför allt vårt regionnät.
Inom vårt koncessionsområde finns ett antal planerade etableringar av nya vindkraftsparker. När och om dessa vindkraftsparker kommer till stånd är idag mycket osäkert, varför prognosen för investeringsplanen kan komma att ändras radikalt.

3.3 Löpande kostnader

3.3.1 Allmänt

El:s modell använder historiska påverkbara löpande kostnader vilket även vi har använt i vår beräkning av intäktsramen.

Vi vill dock anföra ett antal skäl om hur och varför vi anser att periodens påverkbara löpande kostnaders nivå enligt modellen inte är realistisk med tanke på nedan angivna skäl.

- Jönköping är en expansiv ort och kommer att öka sitt invånarantal med följderna att nya industri- och bostadsetableringar genomförs.
- Ökande ärendehantering
- Ökad Mätinsamling
- Ökande myndighetsrapportering, RSA, Förhandsregleringen, Avbrottsrapporteringen.

3.3.2 Prognos opåverkade kostnader

3.3.2.1 Överliggande nät

Våra regionnätavgifter har ökat avsevärt de senaste åren. Vattenfall har även aviserat fortsatta höjningar. Vi har lagt en prognos men förutsätter att vår intäktsram kommer att justeras efter de verkliga avgifterna.

3.3.2.2 Nätförluster

Vi har lagt en prognos men förutsätter att vår intäktsram kommer att justeras efter de verkliga avgifterna.

3.3.2.3 Nätnyttosättning

Vi har lagt en prognos men förutsätter att vår intäktsram kommer att justeras efter de verkliga avgifterna.

3.3.2.4 Myndighetsavgifter

Vi har lagt en prognos men förutsätter att vår intäktsram kommer att justeras efter de verkliga avgifterna.

3.3.3 Påverkbara kostnader

De anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen och ska ingå i de löpande kostnaderna är särskilt angivna vid inrapporteringen. Om det finns hyrda eller leasade anläggningar och de ska ingå i kapitalbasen ska kostnaderna för dem redovisas särskilt. Vi har inga anläggningar som faller in under denna kategori.

3.4 Modellens parametrar

3.4.1 Kalkylräntan

Vi har beräknat vår kapitalkostnad efter en WACC på 6 %. Vi förutsätter att vår intäktsram kommer att justeras efter den årligen fastställda räntenivån.

Bilaga nr 1 – Redovisning av anskaffningskostnad för utlokaliserade spolar i nätstationer.

Utlokaliserade spolar i nätstationer saknas i normprislistan.

Vi har installerat ett antal Ecoblock/Transfix stationer där byggnad och transformator med inbyggd spole utgör en enhet. Vi har inget separatpris på station exkl transformator, transformator eller spole. Vi har värderat både station och transformator enligt normprislista men vill göra ett tillägg för de installerade spolarna.

Beräkning av Anskaffningsvärde för dessa spolar = Inköpspris för station inkl transformator minus station värderad enligt normprislistan minus transformator värderad enligt normprislista.

Prisnivå 2009.

TrfID 1306 Placering STN829 GETINGARYD

Effekt 100 kVA

Årtal 2007

Inköpspris station inkl transformator med spole = 129000 kr

Index 2007 = 3543

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $129000 \times 3750 / 3543 = 136537$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $136537 - 84321 - 36048 = 16168$ kr

TrfID 1307 Placering STN721 ARANÄS

Effekt 100 kVA

Årtal 2007

Inköpspris station inkl transformator med spole = 129000 kr

Index 2007 = 3543

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $129000 \times 3750 / 3543 = 136537$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $136537 - 84321 - 36048 = 16168$ kr

TrfID 1327 Placering VIREDA N

Effekt 100 kVA

Årtal 2007

Inköpspris station inkl transformator med spole = 146000 kr

Index 2007 = 3543

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $146000 \times 3750 / 3543 = 154530$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $154530 - 84321 - 36048 = 16168$ kr

TrfID 1332 Placering STN541 MARITABO S

Effekt 100 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 145000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $145000 \times 3750 / 3718 = 146248$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $146248 - 84321 - 36048 = 25879$ kr

TrfID 1333 Placering STN773 BJÖRKENÄS

Effekt 100 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 145000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $145000 \times 3750 / 3718 = 146248$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $146248 - 84321 - 36048 = 25879$ kr**TrfID 1334** Placering STN528 HESTRA

Effekt 100 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 144000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $144000 \times 3750 / 3718 = 145239$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $145239 - 84321 - 36048 = 24870$ kr**TrfID 1340** Placering STN651 LUNDBY

Effekt 100 kVA

Årtal 2009

Inköpspris station inkl transformator med spole = 130000 kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $130000 - 84321 - 36048 = 9631$ kr**TrfID 1349** Placering STN456 MÅNSTORP N

Effekt 200 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 154000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $154000 \times 3750 / 3718 = 155325$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15924 = 50182 kr

Pris spole = $155325 - 84321 - 50182 = 20822$ kr**TrfID 1375** Placering HÖKHULT N

Effekt 100 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 130000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $130000 \times 3750 / 3718 = 131119$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $131119 - 84321 - 46798 = 10750$ kr**TrfID 1376** Placering STN422 BOERYD V

Effekt 100 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 130000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $130000 \times 3750 / 3718 = 131119$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $131119 - 84321 - 36048 = 10750$ kr

TrfID 1386 Placering STN727 ÖRSERUM SÅG

Effekt 100 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 130000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $130000 \times 3750 / 3718 = 131119$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $131119 - 84321 - 36048 = 10750$ kr

TrfID 1408 Placering STN730 GRANKÄRR N

Effekt 100 kVA

Årtal 2008

Inköpspris station inkl transformator med spole = 130000 kr

Index 2008 = 3718

Index 2009 = 3750

Indexuppräknat inköpspris station inkl transformator med spole = $130000 \times 3750 / 3718 = 131119$ kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $131119 - 84321 - 36048 = 10750$ kr

TrfID 1431 Placering STN950 TUVERYD

Effekt 100 kVA

Årtal 2009

Inköpspris station inkl transformator med spole = 170000 kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $170000 - 84321 - 36048 = 49631$ kr

TrfID 1432 Placering STN744 SÖDRA KÄRR

Effekt 100 kVA

Årtal 2009

Inköpspris station inkl transformator med spole = 154000 kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $154000 - 84321 - 36048 = 33631$ kr

TrfID 1433 Placering STN461 HYLTRAN

Effekt 100 kVA

Årtal 2009

Inköpspris station inkl transformator med spole = 156000 kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = $156000 - 84321 - 36048 = 35631$ kr

TrfID 1434 Placering STN HALLAGÅRD

Effekt 100 kVA

Årtal 2009

Inköpspris station inkl transformator med spole = 156000 kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr
Pris spole = 156000-84321-36048 = 35631 kr

TrfID 1451 Placering STN901 DREVSERYD

Effekt 100 kVA

Årtal 2009

Inköpspris station inkl transformator med spole = 172000 kr

Pris för nätstation enligt normprislista NG15228 = 84321 kr

Pris för transformator enligt normprislista NG15925 = 36048 kr

Pris spole = 172000-84321-36048 = 51631 kr

TrfID 1254 Placering STN543 ARVIDABO Ö

Effekt 100 kVA

Årtal 2006

Inköpspris station inkl transformator med spole = saknas

Medelvärdesberäkning av 100 kVA transformatorer enl ovan

Trfld:1306+1307+1327+1332+1333+1334+1340+1349+1375+1376+1386+1408+1431+1432+1433+1434+1451

Pris spole = 23808 kr

Prisnivå 2009.

TrfID 1266 Placering STN608 KÄLLENÄS

Effekt 100 kVA

Årtal 2006

Inköpspris station inkl transformator med spole = saknas

Medelvärdesberäkning av 100 kVA transformatorer enl ovan

Pris spole = 23808 kr

Prisnivå 2009.

Summa distribuerade spolar i nätstationer:

Antal: 19 st

Totalt: 452356 kr

Vi har med stöd av ovanstående gjort ett tillägg till kapitalbasen för distribuerade spolar med 452 kkr.

Prisnivå: 2009