



Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

| | | | |
|---------------|-----------------------|--------------------------|---------------|
| Företag: | E.ON Elnät Sverige AB | Postadress: | Nobelvägen 66 |
| Postnr / Ort: | 205 09 / MALMÖ | Redovisningsenhet: | RER00855 |
| Rapportör | Tomas Malmström | Rapport Inskickad datum: | 2011-05-25 |

Områdeskoncessioner:

Linjekoncessioner

174Cp, 174Ct, 174Cv, 174Cx, 174EJ, 174EK, 174EP, 174EQ, 174ER, 174ES, 380AAa, 380ABf, 380ADa, 380ADc, 380ADd, 380ADf, 380ADg, 380ADh, 380ADI, 380ADI(1), 380ADj, 380ADk, 380ADp, 380ADq, 380ADs, 380ADt, 380ADu, 380ADz, 380BDä, 380CBz, 380CDd, 380CDi, 380CDj, 380CDo, 380CEA, 380CEC, 380CED, 380CEE, 380CES, 380CEU, 380CEÖ, 380CFR, 380CGC, 380CGH, 380CGK, 380CGQ, 380CHA, 380CHB, 380CHD, 380CHE, 380CHJ, 380CHK, 380CHL, 380CHM, 380CHP, 380CHY, 380CHZ, 380CHÄ, 380CHÖ, 380CIA, 380CID, 380CIE, 380CIE(1), 380CIG, 380CIJ, 380CIK, 380CIM, 380CIM(1), 380CIM(2), 380CIN, 380CIO, 380CIP, 380CIP(1), 380CIQ, 380CIS, 380CIT, 380CIX, 380CIY, 380CIZ, 380CIÄ, 380CJC, 380CJE, 380CJF, 380CJF(1), 380CJG, 380CJH, 380CJI, 380CJJ, 380CJk, 380CJM, 380CJM(1), 380CJM(2), 380CJN, 380CJO, 380CJO(1), 380CJP, 380CJQ, 380CJT, 380CJU, 380CJV, 380CJX, 380CJY, 380CJÄ, 380CJÖ, 380CKA, 380CKC, 380CKD, 380CKH, 380CKI, 380CKN, 380CKT, 380CKU, 380CKU(1), 380CKY, 380CKZ, 380CKÄ, 380CKÄ, 380CLB, 380CLC, 380CLF, 380CLI, 380CLJ, 380CLK, 380CLM, 380CLN, 380CLS, 380CLU, 380CLX, 380CMU, 380DcN, 380DcP, 380EAE(1), 380EBu, 380ECe, 380FBn, 380FBp, 380Gcb, 380GCj, 380GCj(1), 380Hcm, 380HCn, 380HCq, 380Jba, 380Jby, 380Jcr, 380Jcs, 380Jct, 380Jcy, 380Kbg, 380Kbg(1), 380Kbj, 380Kbi, 380MBf, 380MBi, 380MCq, 380Mcr, 380NBg, 380Oo, 380Rch, 380Rci, 380Rco, 380Rcp, 380Rcs, 380SAh, 380SAs, 380Sbc, 380SBz, 380Scp, 380Scr, 380Scu, 380Scö, 380TAK, 380TAr, 380Tcb, 380UAg, 380UCh, 380UCn, 380UCy, 380UCä, 380UCä, 380XlIz, 380Ycd, 380ZaE, 380ZAg, 380ZCq, 380ÄAä, 380ÄAö, 380ÄBo, 380ÄBq, 380ÄBr, 380ÄBr(1), 380ÄBs, 380ÄBs(1), 380ÄBt, 380ÄBz, 380ÄBz(1), 380ÄCk, 380ÄCm, 380ÄCu, 380ÄCx, 380Äd, 380Äh, 380ÄAa, 380ÄAb, 380ÄAc, 380ÄAc(1), 380ÄAd, 380ÄAn, 380ÄAo, 380ÄAo(1), 380ÄAp, 380ÄAu, 380ÄAu(1), 380ÄAv, 380ÄAx, 380ÄBe, 380ÄBm, 380ÄBp, 380ÄBr, 380ÄBx, 380ÄCa, 380ÖBd, 380ÖCs, 380ÖCt, 380ÖCx, 406Bt, 406Cv, 406Dg, 406Dh, 406EI, 406Es, 406Et, 406Eu, 406Eu(1), 406Ev, 406Eö, 406Eö(1), 406Fb, 406Fd, 406Fe, 406Fe(1), 406Fe(2), 406Ff, 406Fg, 406Fh, 406Fi, 406Fj, 406Fi, 406FÄ, 406Fö, 406Ga, 406Gf, 406Gf(1), 406Gf(2), 406Gg, 406Gh, 406Gi, 406Gk, 406Gl, 406GN, 406GO, 406GP, 406GQ, 406GR, 406GS, 406GT, 406GV, 4370h, 4515Ap, 4515Aq, 4515Aq(1), 4515Aq(2), 4515Aq(3), 4515Aq(4), 4515As, 4515As(1), 4515Bt, 4515Ca, 4515Cb, 4515Cd, 4515Cd(1), 4515Ce, 4515Ch, 4515Ch(1), 4515Cj, 4515Ck, 4515Cm, 4515Cn, 4515Co, 4515Cq, 4515Cr, 4515Cs, 4515Cä, 4515Cä, 4515Dc, 4515De, 4515Df, 4515Df(1), 4515Dg, 4515Dh, 4515Di, 4515Dj, 4515DK, 4515DK(1), 4515DO, 4515DP, 4515DQ, 4515DR, 4515DS, 4515Dt, 4515DT, 4515DU, 4515DV, 6159d, 665IIf, 665IIf(1), 665IIf(2), 7604a, 8704I, 8704Ä, 8705AA, 8705AB, 8705AC, 8705AD, 8705AE, 8705AF, 8705AG, 8705AH, 8705AI, 8705AJ, 8705AK, 8705AL, 8705AM, 8705AO, 8705AP, 8705AQ, 8705AR, 8705AS, 8705AT, 8705AU, 8705AV, 8705AX, 8705AY, 8705AZ, 8705AA, 8705AA, 8705AÖ, 8705BA, 8705BC, 8705BK, 8705BL, 8705BO, 8705BQ, 8705BS, 8705X, 8705Y, 8705Z, 8705Ä, 8705Ä

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 13864000

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101869

| Värderingsmetod | Ledningar | | Stationer, transformatorer och kringutrustning | | Elmätare och it-system | | Summa (tkr) |
|------------------------|-----------|------------|--|------------|------------------------|------------|-------------|
| | Antal km | NUAK (tkr) | Antal st | NUAK (tkr) | Antal st | NUAK (tkr) | |
| 1. Normvärde | 11 611 | 8 794 398 | 8 826 | 13 033 362 | 0 | 0 | 21 827 760 |
| 2. Anskaffningsvärde | 0 | 0 | 1 | 8 207 | 11 | 61 289 | 69 496 |
| 3. Bokfört värde | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Annat skäligt värde | 0 | 0 | 133 | 27 061 | 2 | 5 804 | 32 865 |
| 5. Summa | 11 611 | 8 794 398 | 8 960 | 13 068 630 | 13 | 67 093 | 21 930 121 |

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6

| Investering | Ledningar | | Stationer, transformatorer och kringutrustning | | Elmätare och it-system | | Summa (tkr) |
|-------------|-----------|------------|--|------------|------------------------|------------|-------------|
| | Antal km | NUAK (tkr) | Antal st | NUAK (tkr) | Antal st | NUAK (tkr) | |
| 1. 2011 H1 | 190 | 86 192 | 730 | 231 908 | 0 | 0 | 318 101 |
| 2. 2011 H2 | 190 | 86 192 | 730 | 231 908 | 0 | 0 | 318 101 |
| 3. 2012 H1 | 359 | 162 523 | 931 | 295 820 | 58 | 1 600 | 459 943 |
| 4. 2012 H2 | 359 | 162 523 | 931 | 295 820 | 58 | 1 600 | 459 943 |
| 5. 2013 H1 | 299 | 135 452 | 972 | 308 949 | 109 | 3 023 | 447 424 |
| 6. 2013 H2 | 299 | 135 452 | 972 | 308 949 | 43 | 1 200 | 445 601 |
| 7. 2014 H1 | 321 | 145 459 | 907 | 288 203 | 49 | 1 350 | 435 011 |
| 8. 2014 H2 | 321 | 145 459 | 907 | 288 203 | 49 | 1 350 | 435 011 |
| 9. 2015 H1 | 372 | 168 416 | 975 | 309 975 | 63 | 1 750 | 480 141 |
| 10. 2015 H2 | 372 | 168 416 | 975 | 309 975 | 63 | 1 750 | 480 141 |



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101869

Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

| Utrangering | Ledningar | | Stationer, transformatorer och kringutrustning | | Elmätare och it-system | | Summa (tkr) |
|-------------|-----------|------------|--|------------|------------------------|------------|-------------|
| | Antal km | NUAK (tkr) | Antal st | NUAK (tkr) | Antal st | NUAK (tkr) | |
| 1. 2011 H1 | 130 | 58 846 | 498 | 158 330 | 0 | 0 | 217 176 |
| 2. 2011 H2 | 130 | 58 846 | 498 | 158 330 | 0 | 0 | 217 176 |
| 3. 2012 H1 | 111 | 50 098 | 463 | 147 299 | 0 | 0 | 197 397 |
| 4. 2012 H2 | 111 | 50 098 | 463 | 147 299 | 0 | 0 | 197 397 |
| 5. 2013 H1 | 107 | 48 332 | 549 | 174 407 | 83 | 2 309 | 225 047 |
| 6. 2013 H2 | 107 | 48 332 | 549 | 174 407 | 0 | 0 | 222 739 |
| 7. 2014 H1 | 107 | 48 360 | 477 | 151 595 | 0 | 0 | 199 954 |
| 8. 2014 H2 | 107 | 48 360 | 477 | 151 595 | 0 | 0 | 199 954 |
| 9. 2015 H1 | 108 | 49 119 | 483 | 153 655 | 0 | 0 | 202 773 |
| 10. 2015 H2 | 108 | 49 119 | 483 | 153 655 | 0 | 0 | 202 773 |

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

| | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|------|------|------|------|
| 1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen | 547 | 547 | 547 | 547 |

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

| | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---------------------------|--------|---------|---------|---------|------|
| 1. Utgående bokfört värde | 22 981 | 105 441 | 151 216 | 169 553 | |
| 2. Årets avskrivningar | | 311 | 168 | 431 | 657 |

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

| | 2010 |
|----------------------------|------|
| 1. Antal uttagpunkter | 141 |
| 2. Antal gränspunkter | 548 |
| 3. Antal inmatningspunkter | 101 |



Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

| Kostnader | | | | | |
|--|----------|---------|---------|---------|-----------|
| Tusental kronor | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
| 1. Transitering och inköp av kraft | RR7320 | 945 698 | 989 484 | 986 365 | 1 116 731 |
| 2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror | RR73120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Övriga externa kostnader | RR73130 | 222 439 | 283 391 | 258 220 | 271 047 |
| 4. Personalkostnader | RR73140 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009) | RR73170 | 0 | 0 | 0 | |
| 6. Övriga rörelsekostnader | RR73180 | 3 028 | 1 748 | 5 662 | 1 959 |
| 7. Förändring av varulager | RR71120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009) | RR71130 | 0 | 0 | 0 | |
| 9. Aktiverat arbete för egen räkning | RR71140 | 10 442 | 17 018 | 16 335 | 15 170 |
| 10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät | TN630100 | 729 070 | 731 990 | 686 602 | 794 039 |
| 11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | TN630500 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp | TN630450 | 216 432 | 257 297 | 299 480 | 322 399 |
| 13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion | TN630451 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14. Myndighetsavgifter | RR7324 | 196 | 197 | 283 | 293 |
| 15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott | RR7323 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

| Tusental kronor | | | | | |
|--|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| 1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp | | 312 405 | 311 253 | 316 962 | 334 110 |
| 2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät | | 1 140 192 | 1 231 479 | 1 330 018 | 1 432 640 |
| 4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | | 180 006 | 201 478 | 223 571 | 245 612 |
| 5. Kostnad för myndighetsavgifter | | 286 | 286 | 286 | 286 |

Tabell 9. Bifogade dokument

| Dokument | | Skapad |
|---|--|---------------------|
| Intäktsram 2012-2015 Regionnät 2011-03-31.pdf | | 2011-03-31 13:09:15 |

