



Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	E.ON Elnät Sverige AB	Postadress:	Nobelvägen 66
Postnr / Ort:	205 09 / MALMÖ	Redovisningsenhet:	RELO0615
Rapportör	Tomas Malmström	Rapport Inskickad datum:	2011-08-08
Områdeskoncessioner:	1304i, 1365Z, 1376CK, 1651Ib, 1651Ib(1), 1651Ib(2), 1651Ib(3), 1651Ib(4), 1651Ib(7), 1651Ib(8), 1651Ib(9), 247Ae, 3002AU, 360BC, 360BC(1), 365DG, 380BDt, 380BDv, 380Bm, 380CCn, 380CEH, 380CEO, 380CET, 380CEX, 380CFC, 380CFE, 380CFE(1), 380CFP, 380CFS, 380CFT, 380CFX, 380CGA, 380CGB, 380CGB(1), 380CGF, 380CGN, 380CGO, 380CGR, 380CGR(1), 380CGV, 380CGZ, 380CGÅ, 380CHC, 380CHG, 380CHH, 380CHR, 380CHV, 380CHX, 380Ci, 380CiÅ, 380CiÖ, 380CJD, 380Cå, 380Cå(1), 380Dap, 380Dap(1), 380Gct, 380GCT(1), 380Gcv, 380Gcv(1), 380Gcv(2), 380Hce, 380Hce(1), 380Hce(2), 380HCö, 380HCö(1), 380HCö(2), 380Jcg, 380PCy, 380RBz, 380Rcc, 380UCm, 380UCm(1), 380UCp, 380UCp(1), 380UCö, 380Ycg, 380Ycg(1), 380Yck, 380Åcr, 380Åcc, 380Åcf, 5076A, 6462a, 665AE, 7012AQ, 8704X, 8704Å, 8704Å(1), 8704Å(2), 8705BI, 8705BI(1)		
Linjekoncessioner	1051BA, 1651IM, 247AJ, 3002At, 360BA, 365Aq, 365Ar, 365Ax, 365Ax(2), 365Ax(3), 365Az, 365Aå, 365Aä, 365Cc, 365Cc(1), 365Cc(2), 365Cd, 365Ci, 365Ck, 365Cm, 365Cn, 365Co, 365Cp, 365Cq, 365Cr, 365Cs, 365Ct, 365Cx, 365Cz, 365DE, 365DF, 380ABg, 380ABm, 380ABp, 380ADx, 380ADå, 380BDz, 380Cbi, 380Cbå, 380Cdb, 380Cdf, 380CEF, 380CEG, 380CEJ, 380CEV, 380CEV(1), 380CEZ, 380CFI, 380CFN, 380CGi, 380CGJ, 380CGJ(1), 380CGS, 380CGT, 380CGU, 380CGÅ, 380CGÖ, 380CGÖ(1), 380CGÖ(2), 380CHF, 380CHI, 380CHO, 380CHS, 380CHT, 380CHÅ, 380CIH, 380CII, 380CIU, 380CIV, 380CJL, 380CJR, 380CJS, 380CJZ, 380CJZ(1), 380CJÅ, 380CKB, 380CKE, 380CKF, 380CKG, 380CKJ, 380CKK, 380CKM, 380CKO, 380CKP, 380CKQ, 380CKQ(1), 380CKR, 380CKS, 380CKV, 380CKX, 380CKÖ, 380CLG, 380CLL, 380CLQ, 380CLR, 380CLT, 380CMD, 380DBn, 380EBo, 380FBg, 380GBx, 380JBT, 380JCI, 380KCP, 380KCq, 380Ncc, 380Pce, 380PCå, 380PCå(1), 380PCä, 380RBt, 380Rca, 380RCj, 380XLVIIx, 380YAd(1), 380YAg, 380YAh, 380Ycn, 380Zaf, 380Zah, 380ZBm, 380ZCp, 380ÅAå(1), 380ÅCp, 380ÅCq, 380ÅAå, 380ÅAä, 380ÅCk, 380ÅAa, 380ÅAe, 665AB, 665AD, 665AG, 665Ax, 7012Ae, 7012Ae(1), 7012Ae(2), 7012Af, 7012Af(1), 7012Ag, 7012AN, 7012AP, 8704H, 8704U, 8704Ö		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 22490000

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskningsvärde (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.

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	102 393	32 426 043	72 419	6 851 958	786 933	1 522 715	40 800 716
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	11	120 433	120 433
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	1 493	394 541	35 268	553 130	947 671
5. Summa	102 393	32 426 043	73 912	7 246 499	822 212	2 196 278	41 868 820

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



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101419

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	1 218	552 337	317	100 644	1 064	29 593	682 574
2. 2011 H2	1 218	552 337	317	100 644	1 064	29 593	682 574
3. 2012 H1	1 176	533 173	314	99 752	967	26 882	659 807
4. 2012 H2	1 176	533 173	314	99 752	967	26 882	659 807
5. 2013 H1	1 152	522 381	296	93 935	920	50 386	666 702
6. 2013 H2	1 152	522 381	296	93 935	920	25 592	641 908
7. 2014 H1	1 038	470 725	268	85 191	889	24 717	580 633
8. 2014 H2	1 038	470 725	268	85 191	889	24 717	580 633
9. 2015 H1	1 010	457 770	260	82 577	871	24 232	564 578
10. 2015 H2	1 010	457 770	260	82 577	871	24 232	564 578



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101419

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	693	314 246	180	57 260	605	16 836	388 343
2. 2011 H2	693	314 246	180	57 260	605	16 836	388 343
3. 2012 H1	645	292 407	172	54 707	530	14 743	361 857
4. 2012 H2	645	292 407	172	54 707	530	14 743	361 857
5. 2013 H1	657	297 794	168	53 550	525	45 988	397 332
6. 2013 H2	657	297 794	168	53 550	525	14 589	365 933
7. 2014 H1	577	261 445	149	47 316	494	13 728	322 488
8. 2014 H2	577	261 445	149	47 316	494	13 728	322 488
9. 2015 H1	559	253 499	144	45 728	483	13 419	312 647
10. 2015 H2	559	253 499	144	45 728	483	13 419	312 647

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	271	818	4 721	5 739

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	101 276	122 447	162 706	145 438	
2. Årets avskrivningar	16 198	19 755	19 689	18 581	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	800 368
2. Antal gränspunkter	312
3. Antal inmatningspunkter	565



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	1 457 904	1 332 111	1 340 630	1 460 915
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	757 401	1 035 677	897 194	732 737
4. Personalkostnader	RR73140	399 865	441 229	453 330	474 718
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	8 547	8 719	18 486	28 741
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	90 681	115 965	166 368	146 877
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	1 140 684	1 077 449	1 041 528	1 129 656
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	20 322	22 454	22 265	25 130
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	250 342	185 365	229 848	258 823
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	46 556	46 843	46 989	47 306
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		269 705	275 463	278 478	291 567
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		1 308 152	1 351 667	1 399 217	1 449 990
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		43 434	49 763	55 797	61 429
5. Kostnad för myndighetsavgifter		47 742	47 742	47 742	47 742

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Intäktsram 2012-2015 lokalnät Syd 2011-03-31.pdf		2011-03-31 12:55:27

