

Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101413

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	C4 Elnät AB	Postadress:	Box 2105
Postnr / Ort:	291 02 / KRISTIANSTAD	Redovisningsenhet:	RELO0023
Rapportör	Göran Thessén	Rapport Inskickad datum:	2011-03-30
Områdeskoncessioner:	990BD, 990BD(1)		
Linjekoncessioner	990BF, 990BF(1), 990BG, 990BG(1), 990BH, 990BI, 990BJ		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 630000

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.

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	1 524	799 837	823	289 469	27 092	52 423	1 141 729
2. Anskaffningsvärde	0	0	5	6 168	1	3 032	9 200
3. Bokfört värde	0	0	1	1 040	0	0	1 040
4. Annat skäligt värde	2	100	123	40 893	3 141	14 934	55 927
5. Summa	1 526	799 937	952	337 570	30 234	70 389	1 207 896

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	7	4 132	7	1 334	130	306	5 772
2. 2011 H2	11	6 013	3	1 674	132	316	8 003
3. 2012 H1	7	5 862	4	829	130	306	6 997
4. 2012 H2	6	3 649	76	67 264	133	360	71 273
5. 2013 H1	5	2 935	4	829	130	306	4 070
6. 2013 H2	6	4 062	4	829	132	316	5 207
7. 2014 H1	5	2 935	44	11 851	130	306	15 092
8. 2014 H2	5	2 935	4	829	133	360	4 124
9. 2015 H1	5	2 935	4	829	130	306	4 070
10. 2015 H2	5	2 935	4	829	132	316	4 080



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	2	1 174	2	352	32	96	1 622
2. 2011 H2	1	514	1	290	34	106	910
3. 2012 H1	2	1 156	2	288	32	96	1 540
4. 2012 H2	2	1 156	67	58 255	34	106	59 517
5. 2013 H1	2	1 156	2	288	32	96	1 540
6. 2013 H2	2	1 156	2	191	34	106	1 453
7. 2014 H1	2	1 156	36	16 556	32	96	17 808
8. 2014 H2	2	1 156	2	191	34	106	1 453
9. 2015 H1	2	1 156	2	288	32	96	1 540
10. 2015 H2	2	1 156	2	191	34	106	1 453

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	0	0	0	0

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	10 640	9 697	8 021	6 964	
2. Årets avskrivningar		1 995	1 984	1 934	1 476

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	27 792
2. Antal gränspunkter	5
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101413

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	40 299	40 327	40 897	42 671
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	613	994	633	750
3. Övriga externa kostnader	RR73130	11 896	10 508	12 690	16 717
4. Personalkostnader	RR73140	20 131	19 953	19 312	19 004
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
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	7 398	4 606	4 651	5 262
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	32 522	33 098	32 451	33 911
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	899	752	1 248	1 218
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	6 866	6 477	7 198	7 542
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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		9 208	8 711	8 555	8 780
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		43 287	46 425	49 938	53 880
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		2 247	2 606	3 023	3 507
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 680	1 690	1 704	1 715

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Ansökan om intäktsram C4 Elnät 20110330.pdf	2011-03-30 15:06:57
Bilaga 01 Prognos för regionnätskostnadsutvecklingen 2011-2015.pdf	2011-03-30 15:07:03
Bilaga 02 Prognos för nätförlustkostnadsutvecklingen 2011-2015.pdf	2011-03-30 15:07:09



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101413

Bilaga 03 Kostnad för myndighetsavgifterna 2011-2015.pdf	2011-03-30 15:07:16
Bilaga 04 Beräkning av NUAK för inomhusbetjänade stationer av betong.pdf	2011-03-30 15:07:24
Bilaga 05 Beräkning av NUAK för utomhusbetjänade stationer av betong.pdf	2011-03-30 15:07:32
Bilaga 06 Nätstationssammanställning från 20101231.pdf	2011-03-30 15:07:37
Bilaga 07 Beräkning av NUAK för mätare och dess infrastruktur.pdf	2011-03-30 15:07:42
Bilaga 08 Projekt rapport för den inbyggda nätstationen Döbelnsgatan 12.pdf	2011-03-30 15:07:46
Bilaga 09 Projekt rapport för den inbyggda nätstationen Industrigatan 72.pdf	2011-03-30 15:07:54
Bilaga 10 Rapport för den inbyggda nätstationen Ö Boulevarden 3.pdf	2011-03-30 15:08:00
Bilaga 11 Kostnadsberäkning för IT-systemet Drift- och övervakningssystemet.pdf	2011-03-30 15:08:05
Bilaga 12 Fakturasammanställning för IT-systemet Generis_Mätvärdeshanterings- och avräkningssystemet.pdf	2011-03-30 15:08:10
Bilaga 13 Fakturautskrifter för IT-systemet Generis version 2.0 Mätvärdes- och avräkningssystemet.pdf	2011-03-30 15:08:18
Bilaga 14 Beställningsdokument - Mobilt 600 kVA reservkraftaggregat .pdf	2011-03-30 15:08:22
Bilaga 15 Beställningsdokument - Mobilt 1000 kVA reservkraftaggregat.pdf	2011-03-30 15:08:29
Bilaga 16 Anskaffningsvärde - Mobilt 400 kVA Reservaggregat.pdf	2011-03-30 15:08:37
Bilaga 17 Kostnadssammanställning för reservmaterial som härrör till mätarområdet.pdf	2011-03-30 15:08:47
Bilaga 18 Sammanställning av kablar i störningsförrådet 20101231.pdf	2011-03-30 15:08:54
Bilaga 19 Förändring av kapitalbasen per halvår 2011-2015 .pdf	2011-03-30 15:09:02
Bilaga 20 Analys och förklaring av kabellängderna - årsrapport i jämförelse med presenterade längder i Kent.pdf	2011-03-30 15:09:08
Bilaga 21 Fakturasammanställning för IT-systemet Mactor mätvärdesinsamling licens och support för 2010 och 2011.pdf	2011-03-30 15:09:16

