

Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101410

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Borås Elnät AB	Postadress:	Box 1714
Postnr / Ort:	501 17 / BORÅS	Redovisningsenhet:	REL00019
Rapportör	Maria Zetterberg	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	253A		
Linjekoncessioner	253Ap, 253At, 253Au, 253Av, 253Ax, 253Ax(1), 253BA, 253BC, 253BD, 253BE		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 845000

## 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	1 920	1 103 363	1 120	446 587	40 570	78 503	1 628 453
2. Anskaffningsvärde	0	0	25	54 177	1 070	7 940	62 117
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 920	1 103 363	1 145	500 764	41 640	86 443	1 690 570

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	5	2 772	4	829	30	73	3 674
2. 2011 H2	5	3 269	50	48 449	30	73	51 791
3. 2012 H1	5	2 772	14	2 613	30	73	5 458
4. 2012 H2	5	2 772	10	1 613	30	73	4 458
5. 2013 H1	7	7 739	12	18 745	30	73	26 557
6. 2013 H2	27	56 661	32	44 905	30	73	101 639
7. 2014 H1	5	2 772	12	25 514	30	73	28 359
8. 2014 H2	12	20 155	32	41 779	30	73	62 008
9. 2015 H1	5	2 772	3	798	30	73	3 643
10. 2015 H2	5	2 772	6	1 243	31	2 073	6 088



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101410

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	819	2	208	0	0	1 027
2. 2011 H2	2	819	11	2 085	0	0	2 904
3. 2012 H1	2	819	8	894	0	0	1 713
4. 2012 H2	2	819	6	433	0	0	1 252
5. 2013 H1	2	819	7	2 449	0	0	3 269
6. 2013 H2	2	819	0	0	0	0	819
7. 2014 H1	2	819	4	379	0	0	1 198
8. 2014 H2	2	819	0	0	0	0	819
9. 2015 H1	2	7 375	3	798	0	0	8 173
10. 2015 H2	2	819	0	0	1	2 000	2 819

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	3	679	5	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	1	1	1	1

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	1 878	1 907	1 792	2 558	
2. Årets avskrivningar		206	223	265	401

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	41 732
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	2



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101410

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	33 375	37 997	37 267	41 349
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	2 668
3. Övriga externa kostnader	RR73130	10 069	10 205	14 270	13 350
4. Personalkostnader	RR73140	26 348	27 148	27 735	32 525
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 798	183	0	854
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	0	0	0	6 586
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	24 711	24 311	24 462	28 169
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	6 618	11 623	10 472	10 814
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	2 046	2 063	2 333	2 366
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		11 122	11 122	11 122	11 122
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		36 910	38 756	40 693	42 728
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		3 200	3 360	3 528	3 704
5. Kostnad för myndighetsavgifter		2 495	2 540	2 590	2 640

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Förtydligande ang anläggningar värderade till normvärde.pdf		2011-03-30 18:54:57
Förtydligande ang anläggningar värderade till anskaffningskostnad.pdf		2011-03-30 18:54:59

