

Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101404

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Bjäre Kraft ek för	Postadress:	Box 1054
Postnr / Ort:	269 21 / BÅSTAD	Redovisningsenhet:	REL00010
Rapportör	Thomas Lilja	Rapport Inskickad datum:	2011-06-09
Områdeskoncessioner:	5742CH		
Linjekoncessioner	5742Cf, 5742CI		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 287211

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	1 286	417 965	984	261 972	12 521	24 228	704 165
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	2	1 815	1 815
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 286	417 965	984	261 972	12 523	26 043	705 980

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	11	2 553	16	972	0	0	3 525
2. 2011 H2	11	2 677	1	83	0	0	2 760
3. 2012 H1	10	2 121	8	4 052	0	0	6 173
4. 2012 H2	11	2 394	3	258	0	0	2 651
5. 2013 H1	11	3 534	6	4 000	0	0	7 534
6. 2013 H2	4	1 213	8	558	0	0	1 771
7. 2014 H1	7	1 479	1	139	0	0	1 618
8. 2014 H2	5	944	0	0	0	0	944
9. 2015 H1	6	1 275	3	168	0	0	1 443
10. 2015 H2	3	687	3	9 490	0	0	10 177



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101404

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	478	2	75	0	0	554
2. 2011 H2	7	1 338	5	188	0	0	1 526
3. 2012 H1	3	517	2	75	0	0	592
4. 2012 H2	2	429	1	38	0	0	467
5. 2013 H1	3	509	0	0	0	0	509
6. 2013 H2	10	1 822	1	38	0	0	1 860
7. 2014 H1	5	1 071	2	75	0	0	1 146
8. 2014 H2	3	478	0	0	0	0	478
9. 2015 H1	4	635	1	38	0	0	673
10. 2015 H2	2	414	0	0	0	0	414

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	8 822	8 531	8 275	9 127	
2. Årets avskrivningar	1 138	949	1 210	1 426	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	12 462
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101404

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	20 630	20 054	19 855	23 006
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	9 041	9 445	9 056	11 000
4. Personalkostnader	RR73140	8 327	7 465	8 156	8 928
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	731	950	1 204	825
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	13 570	13 434	13 440	14 546
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	27	52	77	29
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	6 436	5 892	5 662	7 749
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	669	676	676	682
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		7 281	7 281	7 281	7 281
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		15 580	15 580	15 580	15 580
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		52	52	52	52
5. Kostnad för myndighetsavgifter		766	766	766	766

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
110329 PM till EI ang Elnätreglering.pdf	2011-03-30 08:17:45

