

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Björklinge Energi ek för	Postadress:	Ramsjövägen 46
Postnr / Ort:	743 63 / BJÖRKLINGE	Redovisningsenhet:	REL00012
Rapportör	Patrik Klintefelt	Rapport Inskickad datum:	2011-05-23
Områdeskoncessioner:	3520M		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 339000

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	2 209	584 231	2 042	252 818	12 473	24 135	861 184
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	186	1 820	1 820
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	2 209	584 231	2 042	252 818	12 659	25 955	863 004

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	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
2. 2011 H2	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
3. 2012 H1	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
4. 2012 H2	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
5. 2013 H1	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
6. 2013 H2	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
7. 2014 H1	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
8. 2014 H2	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
9. 2015 H1	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800
10. 2015 H2	26	7 300	10	1 400	1	100	8 800



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	20	3 500	10	676	0	0	4 176
2. 2011 H2	20	3 500	10	676	0	0	4 176
3. 2012 H1	20	3 500	10	676	0	0	4 176
4. 2012 H2	20	3 500	10	676	0	0	4 176
5. 2013 H1	20	3 500	10	676	0	0	4 176
6. 2013 H2	20	3 500	10	676	0	0	4 176
7. 2014 H1	20	3 500	10	676	0	0	4 176
8. 2014 H2	20	3 500	10	676	0	0	4 176
9. 2015 H1	20	3 500	10	676	0	0	4 176
10. 2015 H2	20	3 500	10	676	0	0	4 176

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	6
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	331	1 144	2 189	1 793

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	5 380	6 046	5 925	5 452	
2. Årets avskrivningar		745	842	995	950

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	12 656
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	3



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101406

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	21 490	20 365	20 041	22 829
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	5 491	6 361	7 189	8 161
4. Personalkostnader	RR73140	16 040	16 979	17 330	18 116
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 091	3 059	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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	15 662	15 837	15 375	17 003
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	5 138	3 836	3 972	5 155
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	690	692	694	671
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		5 100	5 200	5 300	5 400
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		21 208	22 693	24 281	25 981
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		50	50	50	50
5. Kostnad för myndighetsavgifter		700	710	720	730

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Reinvest_fordeln_stat.pdf	2011-03-21 11:26:10
Fjarr_driftcentral.pdf	2011-03-28 11:23:46
Fjarr_Kommunikationsserver.pdf	2011-03-28 11:23:46



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101406

HMPower_faktura_etappl.pdf	2011-03-28 11:23:47
HMPower_kontrakt.pdf	2011-03-28 11:23:47
HMPower_timmat_pris.pdf	2011-03-28 11:23:48
Metrima_faktura_multiplt.pdf	2011-03-28 11:23:51
Reinv_2012_2013.pdf	2011-03-28 11:23:53
Sandviken_faktura_Mactor.pdf	2011-03-28 11:23:54
Kompl_information_RELO0012_Bjorklinge_Energi.pdf	2011-03-31 08:41:00

