

Datum

Dnr

2013-09-04

2013-101958

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Öresundskraft Nordvästra Skåne AB Postadress: Box 642
 Postnr / Ort: 251 06 / HELSINGBORG Redovisningsenhet: REL00136
 Rapportör Roland Forsberg Rapport Inskickad datum: 2013-08-28
 Områdeskoncessioner: 436BQ, 436BQ(1), 436BQ(2)
 Linjekoncessioner: 205CV, 436As, 436Au, 436BI, 436Bm, 436Bn, 436BP, 436BR, 436BR(1), 436BS, 436Bs(1), 436IIä, 436IIö, 436IIö(1)

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 375128

Sammanställning av rapporterade data

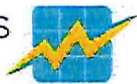
Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

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	926	370 114	754	268 941	9 207	17 816	656 870
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	1	848	848
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	182	2 315	2 315
5. Summa	926	370 114	754	268 941	9 390	20 978	660 033

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







Datum

Dnr

2013-09-04

2013-101958

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	8	10 550	1	400	100	200	11 150
2. 2011 H2	8	10 550	1	400	100	200	11 150
3. 2012 H1	3	1 300	1	2 200	100	200	3 700
4. 2012 H2	3	1 300	1	2 200	100	200	3 700
5. 2013 H1	3	1 300	0	200	100	200	1 700
6. 2013 H2	3	1 300	0	200	100	200	1 700
7. 2014 H1	3	1 300	0	200	100	200	1 700
8. 2014 H2	3	1 300	0	200	100	200	1 700
9. 2015 H1	3	1 300	0	200	100	200	1 700
10. 2015 H2	3	1 300	0	200	100	200	1 700



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	4	2 200	0	0	50	100	2 300
2. 2011 H2	4	2 200	0	0	50	100	2 300
3. 2012 H1	0	0	0	0	50	100	100
4. 2012 H2	0	0	0	0	50	100	100
5. 2013 H1	0	0	0	0	50	100	100
6. 2013 H2	0	0	0	0	50	100	100
7. 2014 H1	0	0	0	0	50	100	100
8. 2014 H2	0	0	0	0	50	100	100
9. 2015 H1	0	0	0	0	50	100	100
10. 2015 H2	0	0	0	0	50	100	100

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	4	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)

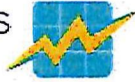
	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	676	552	629	512	
2. Årets avskrivningar		124	113	117	86

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

	2010
1. Antal uttagspunkter	9 390
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	1







Datum

Dnr

2013-09-04

2013-101958

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	21 173	24 031	22 882	24 387
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	11 030	11 306	17 438	15 702
4. Personalkostnader	RR73140	4 989	4 595	0	0
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	2 799	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	680	409	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	17 458	17 497	17 393	18 477
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	14	13	16	11
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 127	5 942	4 887	5 835
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	574	579	586	583
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		5 626	5 802	5 802	5 802
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		27 480	29 129	30 294	31 505
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		12	12	12	12
5. Kostnad för myndighetsavgifter		578	578	578	578



