

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Öresundskraft Nordvästra Skåne AB	Postadress:	Box 642
Postnr / Ort:	251 06 / HELSINGBORG	Redovisningsenhet:	REL00136
Rapportör	Jonas Åhlin	Rapport Inskickad datum:	2011-05-25
Områdeskoncessioner:	436BQ, 436BQ(1), 436BQ(2)		
Linjekoncessioner	436As, 436Au, 436BI, 436Bm, 436Bn, 436BP, 436BR, 436BR(1), 436BS, 436Bs(1), 436IIä, 436IIö, 436IIö (1)		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 512229

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	1 074	461 460	778	326 862	9 207	17 816	806 138
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	184	2 392	2 392
5. Summa	1 074	461 460	778	326 862	9 392	21 056	809 378

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



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101549

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	829	677	771	628	
2. Årets avskrivningar		152	138	143	106

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	9 391
2. Antal gränspunkter	3
3. Antal inmatningspunkter	1



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	37 857	40 650	39 158	40 170
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	13 526	13 864	21 383	19 255
4. Personalkostnader	RR73140	6 118	5 634	0	0
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	3 432	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	834	501	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	33 223	33 185	32 910	33 640
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	14	13	16	11
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	4 039	6 866	5 639	6 448
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	581	586	593	590
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		6 400	6 600	6 600	6 600
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		47 024	49 846	51 840	53 913
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		12	12	12	12
5. Kostnad för myndighetsavgifter		585	585	585	585

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Jämförelsestörande_post_ONV.pdf	2011-03-31 16:45:41

