

Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101552

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Österlens Kraft AB Postadress: Testgatan 3
 Postnr / Ort: 272 36 / SIMRISHAMN Redovisningsenhet: REL00364
 Rapportör: Andy Karlsson Rapport Inskickad datum: 2011-06-17
 Områdeskoncessioner: 39300, 39300(1)
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 236109

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	622	228 597	434	118 136	7 113	13 764	360 497
2. Anskaffningsvärde	0	0	1	485	0	0	485
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	29	18 946	164	906	19 852
5. Summa	622	228 597	464	137 567	7 277	14 670	380 834

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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	13	2 035	9	1 824	0	0	3 859
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	15	1 850	10	2 500	0	0	4 350
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	15	1 850	6	1 500	0	0	3 350
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	12	1 600	4	650	1	600	2 850
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	12	1 350	3	500	0	0	1 850



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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	4	22	0	0	0	0	22
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	4	21	0	0	0	0	21
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	5	27	0	0	0	0	27
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	3	18	0	0	0	0	18
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	1	0	0	0	0

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	15	15	15	15

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	0	0	0	0	
2. Årets avskrivningar		0	0	0	0

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	3
2. Antal gränspunkter	3
3. Antal inmatningspunkter	4 901



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101552

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	14 976	15 247	15 675	16 129
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	1 953	1 950	1 592	1 587
3. Övriga externa kostnader	RR73130	4 322	5 084	4 871	4 766
4. Personalkostnader	RR73140	2 883	3 556	3 941	4 834
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	976	976	1 054	0
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	-41
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	328	506	0	465
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	12 830	13 045	12 948	13 706
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	2 146	2 202	2 727	2 423
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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		2 963	3 022	3 083	3 144
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		17 647	18 618	19 642	20 722
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		425	425	425	425

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Värdering stationer Österlens kraft AB.pdf	2011-03-29 08:15:00
Bilaga Värdering stationer Österlens kraft AB.pdf	2011-03-29 08:15:05
Följebrev110323.pdf	2011-03-31 11:20:57



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101552

Bilaga 110427.pdf

2011-06-17 08:51:16

Brev1100427.pdf

2011-06-17 08:51:17

