

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101548

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Öresundskraft AB Postadress: Box 642
 Postnr / Ort: 251 06 / HELSINGBORG Redovisningsenhet: REL00071
 Rapportör Jonas Åhlin Rapport Inskickad datum: 2011-05-25
 Områdeskoncessioner: 205BY, 205BY(1), 205CK
 Linjekoncessioner 205Ah, 205Bs, 205Bt, 205Bx, 205Bz, 205CL, 205CM, 205CN, 205CO, 205CP, 205CQ, 205CR

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1404134

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	3 065	1 690 143	2 387	969 173	66 811	129 279	2 788 595
2. Anskaffningsvärde	0	0	1	2 100	1	8 449	10 549
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	1 541	18 131	18 131
5. Summa	3 065	1 690 143	2 388	971 273	68 353	155 859	2 817 275

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	8 450	10	3 200	625	1 250	12 900
2. 2011 H2	11	8 450	10	3 200	625	1 250	12 900
3. 2012 H1	15	14 750	19	14 900	500	1 000	30 650
4. 2012 H2	15	14 750	19	14 900	500	1 000	30 650
5. 2013 H1	10	4 550	21	9 750	500	1 000	15 300
6. 2013 H2	10	4 550	21	9 750	500	1 000	15 300
7. 2014 H1	10	4 400	10	1 750	500	1 000	7 150
8. 2014 H2	10	4 400	10	1 750	500	1 000	7 150
9. 2015 H1	9	4 150	10	1 750	500	1 000	6 900
10. 2015 H2	9	4 150	10	1 750	500	1 000	6 900



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	4	400	262	525	925
2. 2011 H2	0	0	4	400	262	525	925
3. 2012 H1	0	0	4	400	262	525	925
4. 2012 H2	0	0	4	400	262	525	925
5. 2013 H1	0	250	24	24 837	262	525	25 612
6. 2013 H2	0	250	24	24 837	262	525	25 612
7. 2014 H1	0	0	4	400	262	525	925
8. 2014 H2	0	0	4	400	262	525	925
9. 2015 H1	0	0	4	400	262	525	925
10. 2015 H2	0	0	4	400	262	525	925

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	3 995	4 105	4 142	4 125	
2. Årets avskrivningar		20	34	39	39

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	68 352
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	7



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101548

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	78 893	77 140	80 132	75 152
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	232	196	349	723
3. Övriga externa kostnader	RR73130	47 740	57 043	59 965	62 137
4. Personalkostnader	RR73140	17 089	15 901	16 683	26 521
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	6 359	5 812	5 861	3 688
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	42 590	44 341	45 051	46 698
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	8 635	6 650	7 315	8 651
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	23 666	22 126	23 719	16 253
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	4 002	4 023	4 047	4 085
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		16 184	16 785	16 785	16 785
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		60 615	68 766	71 862	75 083
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		12 412	8 643	8 643	8 643
5. Kostnad för myndighetsavgifter		4 096	4 096	4 096	4 096

