

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Skellefteå Kraft Elnät AB	Postadress:	
Postnr / Ort:	931 80 / SKELLEFTEÅ	Redovisningsenhet:	RELO0824
Rapportör	Susanne Ericson	Rapport Inskickad datum:	2011-08-19
Områdeskoncessioner:	1698AB, 1698AB(1), 412JX, 412JX(1), 412JX(2), 412KC, 412KC(1), 412KC(2)		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 2269700

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	11 237	3 150 320	9 321	1 317 991	63 600	123 066	4 591 377
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	2	2 276	2 276
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	160	105 696	0	0	105 696
5. Summa	11 237	3 150 320	9 481	1 423 687	63 602	125 342	4 699 349

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	2	500	0	0	0	0	500
2. 2011 H2	180	43 736	305	28 779	0	0	72 515
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	185	47 192	0	0	0	0	47 192
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	159	40 242	123	10 820	0	0	51 062
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	165	44 960	122	11 187	0	0	56 147
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	188	50 486	138	10 606	0	0	61 092



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	157	31 725	99	5 491	0	0	37 216
2. 2011 H2	0	0	2	2 357	0	0	2 357
3. 2012 H1	138	28 508	129	11 519	0	0	40 027
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	171	34 472	159	11 843	0	0	46 315
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	161	33 465	128	9 395	0	0	42 860
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	172	34 712	114	10 566	0	0	45 278
10. 2015 H2	0	0	0	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	10 310	5 264	453	5 911

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	2 758	5 740	7 239	9 739	
2. Årets avskrivningar	1 142	885	903	863	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	63 600
2. Antal gränspunkter	57
3. Antal inmatningspunkter	0



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101504

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	102 235	116 441	120 282	126 297
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	15 050	14 513	6 343	13 334
3. Övriga externa kostnader	RR73130	48 401	51 469	53 419	58 678
4. Personalkostnader	RR73140	51 367	60 382	62 615	74 201
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	168	6	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	9 750	9 354	16 046	14 005
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	78 260	90 754	90 834	94 484
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	723	790	686	828
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	20 277	21 433	25 697	27 566
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	2 975	3 464	3 065	3 419
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		26 724	26 724	26 724	26 724
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		100 129	100 129	100 129	100 129
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		858	858	858	858
5. Kostnad för myndighetsavgifter		3 661	3 661	3 661	3 661

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Microsoft Word - SKEKRAFT1_n321344_v4_AO_Elnät_-_Intäktsram_ansökan_Lokalnät_RELO0824.docx.pdf	2011-03-31 14:41:12

