

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Tranås Energi AB	Postadress:	Box 386
Postnr / Ort:	573 24 / TRANÅS	Redovisningsenhet:	REL00189
Rapportör	Sven Pålsgård	Rapport Inskickad datum:	2011-05-19
Områdeskoncessioner:	688BC, 688BC(1)		
Linjekoncessioner	688Ar, 688As, 688As(1), Förhandsbeslut1		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 195000

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	817	337 990	628	203 316	10 130	19 602	560 908
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	3	1 741	1 741
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	817	337 990	628	203 316	10 133	21 343	562 649

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	1	93	0	0	93
2. 2011 H2	12	2 898	7	780	0	0	3 678
3. 2012 H1	4	1 082	4	299	0	0	1 381
4. 2012 H2	8	2 100	13	1 012	0	0	3 112
5. 2013 H1	2	451	2	164	0	0	614
6. 2013 H2	8	2 287	8	598	0	0	2 885
7. 2014 H1	5	1 395	8	598	0	0	1 993
8. 2014 H2	9	2 295	16	1 744	0	0	4 039
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	9	2 193	18	1 062	0	0	3 255



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	1	35	0	0	35
2. 2011 H2	10	1 962	10	339	0	0	2 301
3. 2012 H1	3	694	5	164	0	0	858
4. 2012 H2	6	1 122	9	339	0	0	1 461
5. 2013 H1	1	204	2	70	0	0	274
6. 2013 H2	8	1 571	8	256	0	0	1 827
7. 2014 H1	3	673	8	305	0	0	978
8. 2014 H2	9	1 836	16	512	0	0	2 348
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	9	1 754	18	576	0	0	2 330

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	470	470	470	470

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	8 474	8 035	13 040	15 087	
2. Årets avskrivningar		893	1 129	1 383	1 455

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	10 126
2. Antal gränspunkter	3
3. Antal inmatningspunkter	3



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101520

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	10 560	9 942	10 440	11 424
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	7 729	8 174	8 931	6 926
4. Personalkostnader	RR73140	10 634	10 655	11 452	10 468
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	10	15	5	18
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	3 421	2 328	1 441	1 222
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	7 188	7 304	7 078	7 691
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 372	2 638	3 362	3 097
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	636
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		3 350	3 350	3 350	3 350
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		10 956	12 056	12 056	12 056
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		636	636	636	636

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Kommentarer Intäktsram 2012-2015 Tranås Energi.pdf	2011-03-24 11:03:10

