

Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101521

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Trelleborgs Kommun	Postadress:	Rådhuset
Postnr / Ort:	231 83 / TRELLEBORG	Redovisningsenhet:	RELO0190
Rapportör	Lennart Andersson	Rapport Inskickad datum:	2011-08-31
Områdeskoncessioner:	619AC, 619AC(1)		
Linjekoncessioner	619Aa, 619AB, 619ö		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 378370

## 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	952	454 770	406	120 739	16 478	31 885	607 394
2. Anskaffningsvärde	0	0	5	2 092	0	0	2 092
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	5	4 785	113	64 389	359	8 411	77 585
5. Summa	957	459 555	524	187 220	16 837	40 296	687 071

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	6	3 902	1	1 370	51	100	5 372
2. 2011 H2	10	4 492	6	1 126	51	100	5 718
3. 2012 H1	12	4 600	2	710	51	100	5 410
4. 2012 H2	13	4 955	2	712	51	100	5 767
5. 2013 H1	9	3 100	1	2 000	76	150	5 250
6. 2013 H2	11	3 980	7	3 677	76	150	7 808
7. 2014 H1	0	100	1	12 500	90	175	12 775
8. 2014 H2	11	3 980	7	14 177	90	175	18 333
9. 2015 H1	10	3 647	3	36 172	90	175	39 994
10. 2015 H2	1	433	5	25 505	90	175	26 114



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	0	40	1	95	0	0	135
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
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	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	5 161	4 496	4 579	3 157	
2. Årets avskrivningar		665	635	458	377

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	16 788
2. Antal gränspunkter	8
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101521

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	16 980	19 786	21 271	24 262
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	14 615	10 439	12 611	10 289
4. Personalkostnader	RR73140	9 346	9 341	10 358	13 617
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	16 980	16 553	17 119	17 469
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 236	3 233	4 152	6 793
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		5 500	5 500	5 500	5 500
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		21 000	21 000	21 000	21 000
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		998	998	998	998

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Ansökan om intäksram 2012-2015.pdf	2011-03-31 11:22:07
Bilaga 1 Motivering ändring av tätortsgränsen.pdf	2011-03-31 11:22:19
Bilaga 2 Motivering annan värderingsmetod Nätstationer.pdf	2011-03-31 11:22:26



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101521

Bilaga 3 Värdering PEX 12kV 3_1_630.pdf	2011-03-31 11:22:38
Bilaga 4. Kommentarer mätkostnader.pdf	2011-03-31 11:22:48
Bilaga 5 Reservkraftinköp.pdf	2011-03-31 11:22:55
Bilaga 6 Översiktsplan Trelleborg.pdf	2011-03-31 11:23:00

