

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Norrtälje Energi AB	Postadress:	Box 216
Postnr / Ort:	761 23 / NORRTÄLJE	Redovisningsenhet:	REL00133
Rapportör	Göran Jonsson	Rapport Inskickad datum:	2011-06-09
Områdeskoncessioner:	3238AK		
Linjekoncessioner			

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 347515

## 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	1 301	442 284	1 138	188 564	14 080	27 245	658 093
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	0	0	0
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 301	442 284	1 138	188 564	14 080	27 245	658 093

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	23	8 374	11	1 701	100	200	10 274
2. 2011 H2	31	8 666	28	3 782	150	300	12 748
3. 2012 H1	26	11 518	19	3 231	120	240	14 988
4. 2012 H2	18	5 833	14	1 970	180	360	8 163
5. 2013 H1	24	7 855	21	2 591	200	400	10 846
6. 2013 H2	22	6 570	20	2 446	100	200	9 216
7. 2014 H1	2	492	3	367	150	300	1 159
8. 2014 H2	5	1 291	7	749	150	300	2 340
9. 2015 H1	4	1 263	5	549	150	300	2 112
10. 2015 H2	8	2 316	9	1 104	150	300	3 720



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	16	3 385	10	446	0	0	3 831
2. 2011 H2	26	5 373	26	1 149	0	0	6 522
3. 2012 H1	13	2 680	13	599	0	0	3 279
4. 2012 H2	14	2 812	12	564	0	0	3 377
5. 2013 H1	15	3 181	19	906	0	0	4 087
6. 2013 H2	22	4 530	18	723	0	0	5 253
7. 2014 H1	2	336	2	69	0	0	406
8. 2014 H2	5	1 077	7	341	0	0	1 419
9. 2015 H1	3	537	5	173	0	0	711
10. 2015 H2	9	1 947	6	307	0	0	2 254

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	1 428	2 118	1 691	1 037	
2. Årets avskrivningar		273	546	1 501	608

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	14 080
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	5



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101483

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	20 402	22 357	24 418	26 444
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	1 283	1 206	291	1 343
3. Övriga externa kostnader	RR73130	10 089	10 494	11 268	11 640
4. Personalkostnader	RR73140	13 787	14 192	13 783	15 444
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	823	4 064	3 884	4 091
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	18 399	17 543	17 043	18 268
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	2 003	4 814	7 375	8 176
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		6 168	6 168	6 168	6 168
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		24 239	24 482	24 727	24 974
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		800	805	810	815

