



Datum

Dnr

2011-08-15

2011-101437

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Göteborg Energi Nät AB	Postadress:	Box 53
Postnr / Ort:	401 20 / GÖTEBORG	Redovisningsenhet:	RELO0062
Rapportör	Pia Brühl Hjort	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	446ER		
Linjekoncessioner	446Do, 446Ee, 446Ef, 446Eg, 446Eh, 446Ej, 446EK, 446EL, 446EP, 446EQ, 446ET, 446EU, 446EV, 446EX, 446EY, 446EZ, 446EÄ, 446EÅ, 446EÖ, Förhandsbeslut13		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 5777262

## 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	8 182	4 824 434	3 656	1 529 907	247 458	478 831	6 833 172
2. Anskaffningsvärde	10	60 779	1	10 767	8 209	122 701	194 247
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	1 179	1 832 945	238 071	70 411	1 903 356
5. Summa	8 192	4 885 213	4 836	3 373 619	493 738	671 943	8 930 775

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8-9 §§, 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	49	31 762	42	11 970	1 626	4 522	48 254
2. 2011 H2	49	31 762	115	57 330	0	0	89 092
3. 2012 H1	49	31 762	45	27 115	1 636	4 636	63 513
4. 2012 H2	49	31 762	45	27 115	0	0	58 877
5. 2013 H1	54	34 763	59	18 316	1 837	15 024	68 102
6. 2013 H2	54	34 763	116	35 113	0	0	69 875
7. 2014 H1	50	33 487	105	38 582	1 996	5 429	77 497
8. 2014 H2	50	33 487	104	30 333	0	0	63 819
9. 2015 H1	49	30 233	52	41 902	2 146	5 719	77 854
10. 2015 H2	49	30 233	109	58 699	0	0	88 932



Datum

Dnr

2011-08-15

2011-101437

Tabell 3.

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	8	11 418	2	71	0	0	11 489
2. 2011 H2	7	5 677	51	13 896	0	0	19 573
3. 2012 H1	5	846	2	71	0	0	917
4. 2012 H2	5	846	2	71	0	0	917
5. 2013 H1	5	846	2	71	1	5 700	6 617
6. 2013 H2	5	846	51	13 896	0	0	14 742
7. 2014 H1	5	846	51	13 896	0	0	14 742
8. 2014 H2	5	846	51	13 896	0	0	14 742
9. 2015 H1	5	846	11	36 630	0	0	37 476
10. 2015 H2	19	25 688	60	50 455	0	0	76 143

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	2 466	236	7
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	2 881	2 776	2 856	19 736

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	16 838	17 451	18 977	19 954	
2. Årets avskrivningar		728	534	376	567

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	252 274
2. Antal gränspunkter	11
3. Antal inmatningspunkter	22



Datum

Dnr

2011-08-15

2011-101437

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	217 039	247 720	235 600	250 649
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	275 614	285 217	294 461	329 034
4. Personalkostnader	RR73140	38 364	40 299	43 301	45 786
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	120	470	165	456
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	157 645	154 993	135 795	137 847
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	11 586	36 454	32 790	41 800
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	47 808	56 273	67 015	71 002
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		75 200	75 840	83 200	89 600
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		203 311	219 282	236 621	247 304
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		47 809	51 430	53 953	56 424
5. Kostnad för myndighetsavgifter		0	0	0	0

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Ansökan intäktsram 2012-2015.pdf		2011-03-31 09:44:29

