

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101436

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Gävle Energi AB	Postadress:	Box 783
Postnr / Ort:	801 29 / GÄVLE	Redovisningsenhet:	REL00885
Rapportör	Emil Rehnstedt	Rapport Inskickad datum:	2011-05-23
Områdeskoncessioner:	3011AH, 8201J		
Linjekoncessioner	8201B, 8201C, 8201D, 8201E, 8201F, 8201G, 8201H, 8201I, 8201K		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1149836

## 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	2 955	1 419 408	1 987	578 015	43 390	83 960	2 081 383
2. Anskaffningsvärde	0	0	2	2 669	5	8 232	10 901
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	54	13 619	14	8 353	1 092	10 371	32 343
5. Summa	3 009	1 433 027	2 003	589 037	44 487	102 563	2 124 627

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	4	3 350	0	0	140	1 125	4 475
2. 2011 H2	7	7 800	2	5 800	140	1 125	14 725
3. 2012 H1	2	2 000	0	0	140	1 125	3 125
4. 2012 H2	15	22 650	2	19 500	141	1 125	43 275
5. 2013 H1	3	3 000	0	0	0	0	3 000
6. 2013 H2	14	22 900	0	0	0	0	22 900
7. 2014 H1	6	6 000	0	0	0	0	6 000
8. 2014 H2	13	38 600	0	0	0	0	38 600
9. 2015 H1	7	4 000	0	0	0	0	4 000
10. 2015 H2	10	26 000	0	0	0	0	26 000



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	1	300	1	3 700	20	1 000	5 000
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	0	0	0	0	21	1 050	1 050
5. 2013 H1	4	1 200	0	0	0	0	1 200
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	2	600	0	0	0	0	600

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	1 171	627	538	514	
2. Årets avskrivningar		544	89	24	14

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	46 011
2. Antal gränspunkter	6
3. Antal inmatningspunkter	12



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101436

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	38 561	48 587	41 866	46 423
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	121	214	338	467
3. Övriga externa kostnader	RR73130	56 905	61 398	52 012	52 506
4. Personalkostnader	RR73140	5 295	5 648	8 135	16 376
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	11 051	13 049	8 716	9 450
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	28 582	27 080	25 853	28 399
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	2 862	1 853
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	9 910	21 438	13 082	16 102
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	69	69	69	69
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		13 720	14 275	14 279	14 952
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		40 239	41 044	41 865	42 702
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		1 257	1 257	1 257	1 257
5. Kostnad för myndighetsavgifter		78	78	78	78

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Motivering.pdf		2011-03-31 12:49:47

