

Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101449

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Härnösand Elnät AB Postadress: Box 304  
 Postnr / Ort: 871 26 / HÄRNÖSAND Redovisningsenhet: REL00077  
 Rapportör: Tommie Olsson Rapport Inskickad datum: 2011-05-25  
 Områdeskoncessioner: 114AG, 114AG(1), 114AG(2)  
 Linjekoncessioner

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 350000

## 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	1 601	526 824	1 406	320 405	13 752	26 610	873 839
2. Anskaffningsvärde	1	1 674	10	1 069	0	0	2 743
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	1	3 669	0	0	0	0	3 669
5. Summa	1 603	532 167	1 416	321 474	13 752	26 610	880 251

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	918	2	169	0	0	1 087
2. 2011 H2	20	5 197	9	711	0	0	5 908
3. 2012 H1	5	1 197	3	253	0	0	1 450
4. 2012 H2	16	3 857	16	1 156	0	0	5 014
5. 2013 H1	5	1 284	3	253	0	0	1 537
6. 2013 H2	13	3 244	11	903	0	0	4 147
7. 2014 H1	4	929	3	205	0	0	1 133
8. 2014 H2	16	3 969	14	987	0	0	4 956
9. 2015 H1	6	1 404	2	169	0	0	1 573
10. 2015 H2	12	2 913	17	1 144	0	0	4 057



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	3	642	2	69	0	0	711
2. 2011 H2	14	2 914	13	667	0	0	3 582
3. 2012 H1	4	920	3	99	0	0	1 019
4. 2012 H2	13	2 699	11	389	0	0	3 089
5. 2013 H1	4	899	4	134	0	0	1 033
6. 2013 H2	11	2 171	7	238	0	0	2 410
7. 2014 H1	3	683	2	69	0	0	753
8. 2014 H2	13	2 682	11	374	0	0	3 055
9. 2015 H1	5	996	5	101	0	0	1 097
10. 2015 H2	9	1 884	6	204	0	0	2 087

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	4	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	9 132	9 383	9 127	7 496	
2. Årets avskrivningar		989	922	883	910

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	9
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	13 752



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101449

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	15 104	14 219	15 256	14 668
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	967	1 214	1 141
3. Övriga externa kostnader	RR73130	15 280	17 845	18 459	21 110
4. Personalkostnader	RR73140	16 538	18 459	16 126	13 024
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	1 710	1 629	2 227	1 485
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	7 717	7 709	7 710	7 857
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	6 276	6 510	7 546	6 811
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		7 800	8 000	8 300	8 500
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		9 000	9 500	10 000	10 500
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		830	830	830	830

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Föreslagna värden för löpande opåverkbara kostnader.pdf		2011-03-31 11:46:11

