

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Halmstads Energi och Miljö Nät AB	Postadress:	Box 31
Postnr / Ort:	301 02 / HALMSTAD	Redovisningsenhet:	REL00033
Rapportör	Michael Adgård	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	272AD		
Linjekoncessioner	272Aa, 272AC, 272AE, 272AF, 272AG, 272x, 380CJB		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1014727

## 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	2 058	1 040 362	869	331 971	38 119	73 760	1 446 093
2. Anskaffningsvärde	0	0	32	27 225	4	3 143	30 368
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	1	5 360	235	149 680	3 526	20 667	175 707
5. Summa	2 059	1 045 722	1 136	508 876	41 649	97 570	1 652 168

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	11	5 500	5	2 000	200	500	8 000
2. 2011 H2	15	7 500	5	2 000	200	500	10 000
3. 2012 H1	8	4 000	5	2 000	200	500	6 500
4. 2012 H2	12	6 000	5	2 000	200	500	8 500
5. 2013 H1	12	6 000	5	2 000	200	500	8 500
6. 2013 H2	9	4 500	4	1 600	200	500	6 600
7. 2014 H1	10	5 000	4	1 600	200	500	7 100
8. 2014 H2	10	5 000	5	2 000	200	500	7 500
9. 2015 H1	9	4 500	4	1 600	200	500	6 600
10. 2015 H2	9	4 500	4	1 600	200	500	6 600



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	2	800	0	200	0	0	1 000
2. 2011 H2	4	1 800	0	200	0	0	2 000
3. 2012 H1	2	800	0	200	0	0	1 000
4. 2012 H2	2	800	0	200	0	0	1 000
5. 2013 H1	2	800	0	200	0	0	1 000
6. 2013 H2	1	200	0	0	0	0	200
7. 2014 H1	3	600	2	150	0	0	750
8. 2014 H2	3	600	2	150	0	0	750
9. 2015 H1	2	300	0	0	0	0	300
10. 2015 H2	2	300	0	0	0	0	300

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	441	397	457	442

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	892	703	648	1 023	
2. Årets avskrivningar		289	290	316	363

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	39 219
2. Antal gränspunkter	5
3. Antal inmatningspunkter	7



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101441

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	61 119	60 537	60 540	60 077
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	23 117	25 200	26 736	30 913
4. Personalkostnader	RR73140	25 179	26 394	26 630	26 994
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	3 024	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	5 661	5 780	6 494	5 966
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	41 808	43 945	44 016	44 859
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	767	1 123	1 422	1 182
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	14 101	12 366	12 888	11 768
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	2 214	2 268
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		14 000	14 000	14 000	14 000
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		58 656	61 002	63 442	65 980
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		2 100	2 100	2 100	2 100
5. Kostnad för myndighetsavgifter		2 300	2 300	2 300	2 300

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Kommentarer till intäktsram.pdf		2011-03-31 11:19:52
Bilaga 1-1; Värdering med normvärden - förklaring till värdering av vissa anläggningstillgångar.pdf		2011-03-31 11:20:08



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101441

Bilaga 1-2; Anläggningstillgångar värderade med anskaffningsvärde.pdf	2011-03-31 11:20:09
Bilaga 2; Anläggningstillgångar värderade till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet.pdf	2011-03-31 11:20:12
Bilaga 2A; Faktura rundstyrningssändare.pdf	2011-03-31 11:20:13
Bilaga 2B; Rundstyrningsreläer.pdf	2011-03-31 11:20:14
Bilaga 2C; Rejlens Utredning och projektkalkyler.pdf	2011-03-31 11:45:07
Bilaga 2D; N213 Möllegård projekt Fortum inklusive kabel.pdf	2011-03-31 11:45:25
Bilaga 2E; N428 Lokstallarna uppgörelse.pdf	2011-03-31 11:45:26
Bilaga 3; Ändring av årsrapporter.pdf	2011-03-31 11:45:31
Bilaga 4; Timpriser.pdf	2011-03-31 11:45:32
Bilaga 5; WACC år 2009 Icecapital.pdf	2011-03-31 11:45:33
Bilaga 6; Faktura logica.pdf	2011-03-31 11:45:34
Bilaga 7; Befolkningsprognos Halmstads kommun.pdf	2011-03-31 11:45:35

