



Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Nynäshamn Energi AB	Postadress:	Box 18
Postnr / Ort:	148 21 / ÖSMO	Redovisningsenhet:	REL00138
Rapportör	Håkan Skarrie	Rapport Inskickad datum:	2011-05-24
Områdeskoncessioner:	352I		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 385453

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	1 262	402 966	982	133 899	15 228	29 466	566 331
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	340	10 210	10 210
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	21	7 025	27	12 050	0	0	19 075
5. Summa	1 283	409 991	1 009	145 949	15 568	39 676	595 616

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	25	5 000	0	0	25	50	5 050
2. 2011 H2	35	7 000	0	0	25	50	7 050
3. 2012 H1	25	5 000	0	0	25	50	5 050
4. 2012 H2	35	7 000	0	0	25	50	7 050
5. 2013 H1	25	5 000	0	0	25	50	5 050
6. 2013 H2	35	7 000	0	0	25	50	7 050
7. 2014 H1	25	5 000	0	0	25	50	5 050
8. 2014 H2	35	7 000	0	0	25	50	7 050
9. 2015 H1	25	5 000	0	0	25	50	5 050
10. 2015 H2	35	7 000	0	0	25	50	7 050



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101486

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	15	3 000	0	0	0	0	3 000
2. 2011 H2	15	3 000	0	0	0	0	3 000
3. 2012 H1	15	3 000	0	0	0	0	3 000
4. 2012 H2	15	3 000	0	0	0	0	3 000
5. 2013 H1	15	3 000	0	0	0	0	3 000
6. 2013 H2	15	3 000	0	0	0	0	3 000
7. 2014 H1	15	3 000	0	0	0	0	3 000
8. 2014 H2	15	3 000	0	0	0	0	3 000
9. 2015 H1	15	3 000	0	0	0	0	3 000
10. 2015 H2	15	3 000	0	0	0	0	3 000

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	10 967	10 822	10 606	10 132	
2. Årets avskrivningar		995	1 279	1 085	909

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	15 592
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101486

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	18 327	16 553	16 295	22 484
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	42	156
3. Övriga externa kostnader	RR73130	12 877	12 861	14 816	16 023
4. Personalkostnader	RR73140	15 876	13 683	14 654	14 211
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	1 343	284	34
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	3 083	3 241	3 776	2 569
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	13 220	13 056	12 727	14 231
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	4 956	3 346	3 416	7 374
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	151	151	152	879
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		5 662	5 805	5 952	6 103
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		20 642	21 990	23 426	24 956
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		886	888	891	894

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Bilagor NEAB slutlig 110330.pdf		2011-03-31 11:27:03
Ansökan om intäktsram NEAB 110331.pdf		2011-03-31 14:51:56

