



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101435

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Grästorps Energi Ek för Postadress: Box 100  
 Postnr / Ort: 467 22 / GRÄSTORP Redovisningsenhet: REL00049  
 Rapportör: Mats R Andersson Rapport Inskickad datum: 2011-05-25  
 Områdeskoncessioner: 7205EJ  
 Linjekoncessioner

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 127777

## 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	897	208 533	835	147 118	4 115	7 963	363 614
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	0	0	0
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	150	0	0	94	898	1 048
5. Summa	897	208 683	835	147 118	4 209	8 861	364 662

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	9	4 218	0	0	0	0	4 218
2. 2011 H2	6	2 146	1	466	0	0	2 612
3. 2012 H1	3	1 100	0	0	0	0	1 100
4. 2012 H2	4	1 180	1	466	0	0	1 646
5. 2013 H1	4	1 789	0	0	0	0	1 789
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	4	1 789	0	0	0	0	1 789
8. 2014 H2	4	1 966	0	0	0	0	1 966
9. 2015 H1	4	1 966	0	0	0	0	1 966
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0



1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions and activities. It emphasizes the need for transparency and accountability in financial reporting.

2. The second part of the document outlines the various methods and techniques used to collect and analyze data. It includes a detailed description of the experimental procedures and the tools used for data collection.

3. The third part of the document presents the results of the study, including a comparison of the different methods and techniques used. It discusses the strengths and weaknesses of each method and provides a summary of the findings.

4. The fourth part of the document discusses the implications of the study and provides recommendations for future research. It highlights the need for further investigation into the effectiveness of the different methods and techniques used.

5. The fifth part of the document provides a conclusion and a summary of the key findings. It reiterates the importance of maintaining accurate records and the need for transparency and accountability in financial reporting.

6. The sixth part of the document provides a list of references and a bibliography. It includes a list of all the sources used in the study and provides a detailed description of each source.

7. The seventh part of the document provides a list of appendices and a bibliography. It includes a list of all the appendices used in the study and provides a detailed description of each appendix.

8. The eighth part of the document provides a list of appendices and a bibliography. It includes a list of all the appendices used in the study and provides a detailed description of each appendix.

Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101435

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	3	632	1	191	0	0	822
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	2	509	1	191	0	0	700
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	4	723	0	0	0	0	723
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	4	723	0	0	0	0	723
9. 2015 H1	4	795	0	0	0	0	795
10. 2015 H2	4	795	0	0	0	0	795

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	0	0	57	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	321	257	218	215	
2. Årets avskrivningar		84	83	58	58

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	4 161
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	1



The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It emphasizes that every entry should be supported by a valid receipt or invoice. This ensures transparency and allows for easy verification of the data.

In the second section, the author outlines the various methods used to collect and analyze the data. This includes both primary and secondary data collection techniques. The primary data was gathered through direct observation and interviews with key stakeholders. Secondary data was obtained from existing reports and databases.

The third section details the results of the data analysis. It shows a clear trend of increasing activity over the period studied. The data indicates that the majority of transactions occur during the middle of the day, with a significant peak in the afternoon.

Finally, the document concludes with a series of recommendations based on the findings. It suggests that the current processes are largely effective but could be improved by implementing more robust data security measures. Additionally, regular audits should be conducted to ensure the accuracy of the records.

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	6 602	7 155	6 961	7 018
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	126
3. Övriga externa kostnader	RR73130	5 890	5 270	5 750	5 757
4. Personalkostnader	RR73140	1 274	1 155	1 577	1 513
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	4 877	4 872	4 769	5 276
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	112	130	126	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 382	1 922	1 834	1 511
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	231	232	231	231
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		2 561	2 455	2 421	2 489
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		7 649	7 973	8 423	8 911
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		107	107	107	107
5. Kostnad för myndighetsavgifter		262	262	262	262

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Ansökan om Intäktsram 2012-2015.pdf	2011-03-31 17:12:17



