

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101427

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Falkenberg Energi AB Postadress:
 Postnr / Ort: 311 80 / FALKENBERG Redovisningsenhet: RELO0038
 Rapportör Tommy Johansson Rapport Inskickad datum: 2011-05-17
 Områdeskoncessioner: 164z
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 340000

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	892	431 303	490	159 288	13 040	25 232	615 823
2. Anskaffningsvärde	0	0	1	624	2	434	1 058
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	3	3 627	117	2 867	6 494
5. Summa	892	431 303	494	163 539	13 159	28 533	623 375

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	1 749	11	2 808	35	68	4 625
2. 2011 H2	9	3 900	7	1 659	36	690	6 248
3. 2012 H1	5	2 016	10	2 657	35	68	4 741
4. 2012 H2	1	454	5	1 798	35	68	2 320
5. 2013 H1	4	1 402	6	1 829	35	68	3 298
6. 2013 H2	10	3 690	8	33 455	35	68	37 213
7. 2014 H1	2	521	4	1 414	35	68	2 003
8. 2014 H2	2	700	4	1 384	35	68	2 152
9. 2015 H1	1	629	5	1 798	35	68	2 495
10. 2015 H2	1	557	4	1 414	35	68	2 039



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	40	6	1 433	0	0	1 473
2. 2011 H2	1	271	1	320	0	0	591
3. 2012 H1	1	143	2	1 000	0	0	1 143
4. 2012 H2	1	168	2	1 000	0	0	1 168
5. 2013 H1	0	61	2	1 000	0	0	1 061
6. 2013 H2	0	0	5	1 798	0	0	1 798
7. 2014 H1	1	244	4	1 072	0	0	1 316
8. 2014 H2	1	303	6	1 179	0	0	1 482
9. 2015 H1	2	1 000	2	1 000	0	0	2 000
10. 2015 H2	0	301	2	1 000	0	0	1 301

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	1 710	1 816	2 257	3 329	
2. Årets avskrivningar		453	499	582	708

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	13 213
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	25



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101427

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	21 463	21 036	22 230	22 402
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	14 186	14 349	13 716	14 255
4. Personalkostnader	RR73140	5 439	5 260	5 883	6 219
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	4 890	4 300	3 842	3 025
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	16 764	16 306	16 074	16 844
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	305	840	1 117	1 205
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	4 394	3 122	4 274	3 580
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	768	765	773
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		4 800	4 964	5 046	5 237
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		22 366	24 155	26 088	28 175
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		1 149	1 149	1 149	1 149
5. Kostnad för myndighetsavgifter		781	781	781	781

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Kapitalbas övriga metoder-Effektmätare.pdf	2011-03-21 11:30:38
Löpande kostnader-Nätförluster.pdf	2011-03-21 11:30:59
Löpande kostnader-Överliggande nät.pdf	2011-03-21 11:31:05



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101427

Löpande kostnader-Inventarier.pdf	2011-03-21 13:23:23
Kapitalbas övriga metoder-Värdering nätstationer.pdf	2011-03-22 10:11:07
Kapitalbas övriga metoder-Mätvärdeshanteringssystem.pdf	2011-03-29 14:34:49
Ansökan om intäktsram-följebrev.pdf	2011-03-29 14:34:55

