

Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101428

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Falu Elnät AB	Postadress:	Box 213
Postnr / Ort:	791 25 / FALUN	Redovisningsenhet:	REL00039
Rapportör	Per Dahlberg	Rapport Inskickad datum:	2011-05-18
Områdeskoncessioner:	151DU, 151DU(1), 151DU(2), 151DU(3), 151DU(4)		
Linjekoncessioner	151Bi, 151Bj, 151Dg, 151Do, 151Dp, 151DV		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 830000

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	3 464	1 261 856	2 240	484 065	29 159	56 423	1 802 344
2. Anskaffningsvärde	0	0	2	2 855	769	13 259	16 114
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	1	75	0	0	75
5. Summa	3 464	1 261 856	2 243	486 995	29 928	69 682	1 818 533

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	10	4 800	0	0	0	0	4 800
2. 2011 H2	30	15 900	0	0	0	0	15 900
3. 2012 H1	12	6 000	0	0	0	0	6 000
4. 2012 H2	30	16 000	0	0	0	0	16 000
5. 2013 H1	12	6 000	0	0	0	0	6 000
6. 2013 H2	32	17 000	0	0	0	0	17 000
7. 2014 H1	12	6 000	0	0	0	0	6 000
8. 2014 H2	32	17 000	0	0	0	0	17 000
9. 2015 H1	12	6 000	0	0	0	0	6 000
10. 2015 H2	40	20 000	0	0	0	0	20 000



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	30	6 000	0	0	0	0	6 000
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	30	6 000	0	0	0	0	6 000
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	32	6 400	0	0	0	0	6 400
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	32	6 400	0	0	0	0	6 400
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	40	8 000	0	0	0	0	8 000

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	124
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	33 521	32 948	25 111	14 756	
2. Årets avskrivningar	5 141	5 506	2 864	2 415	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	29 844
2. Antal gränspunkter	12
3. Antal inmatningspunkter	38



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101428

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	29 478	34 247	36 574	40 039
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	29 168	25 644	30 358	25 787
4. Personalkostnader	RR73140	22 256	20 229	19 904	17 997
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	634
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	-162
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	5 580	4 127	5 808	3 347
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	21 335	22 716	20 081	23 292
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	3 195	3 700	4 286	4 066
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 199	6 057	10 433	10 883
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 749	1 774	1 774	1 798
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		9 385	9 785	9 846	9 880
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		25 620	26 900	28 240	29 650
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		4 515	4 740	4 980	5 230
5. Kostnad för myndighetsavgifter		2 012	2 012	2 012	2 012

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Löpande kostnader Falu Elnät AB - Information till EI.pdf	2011-03-30 13:26:31
Portföljrapport Nätförluster.pdf	2011-03-30 13:31:34
Prognos Regionnätsavgifter.pdf	2011-03-30 13:36:42



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101428

Motivering till intäktsramen Falu Elnät AB.pdf

2011-03-30 16:27:13

