

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101429

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Filipstad Energinät AB Postadress: Box 150
 Postnr / Ort: 682 24 / FILIPSTAD Redovisningsenhet: REL00040
 Rapportör: Signe Olofsson Rapport Inskickad datum: 2011-05-16
 Områdeskoncessioner: 717L
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 101656

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	224	119 196	165	43 515	3 099	5 997	168 708
2. Anskaffningsvärde	0	0	2	1 209	91	1 382	2 591
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	224	119 196	167	44 724	3 190	7 379	171 299

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	0	200	0	0	0	0	200
2. 2011 H2	2	820	1	400	0	0	1 220
3. 2012 H1	0	200	1	500	0	0	700
4. 2012 H2	3	911	0	0	0	0	911
5. 2013 H1	0	200	0	0	0	0	200
6. 2013 H2	0	300	2	524	0	0	824
7. 2014 H1	0	200	1	83	0	0	283
8. 2014 H2	4	2 285	0	0	0	0	2 285
9. 2015 H1	0	200	0	0	0	0	200
10. 2015 H2	0	300	0	0	0	0	300



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	100	0	0	0	0	100
2. 2011 H2	1	350	4	265	0	0	615
3. 2012 H1	0	100	0	0	0	0	100
4. 2012 H2	3	580	0	0	0	0	580
5. 2013 H1	0	100	0	0	0	0	100
6. 2013 H2	0	150	5	323	0	0	473
7. 2014 H1	0	100	1	65	0	0	165
8. 2014 H2	0	150	0	0	0	0	150
9. 2015 H1	0	100	0	0	0	0	100
10. 2015 H2	0	150	0	0	0	0	150

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	57	58	60	60

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	714	583	2 316	2 168	
2. Årets avskrivningar		146	171	305	290

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	3 183
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	2



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101429

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	5 984	5 831	5 789	5 712
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	2 654	2 724	2 279	2 560
4. Personalkostnader	RR73140	4 094	4 000	4 719	4 678
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	478	153	246	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	109
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	978	668	1 143	641
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	4 615	4 577	4 484	4 861
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	24	30	34	41
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 345	1 224	1 272	809
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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		1 543	1 550	1 700	1 700
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		5 885	6 085	6 285	6 485
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		46	46	46	46
5. Kostnad för myndighetsavgifter		196	196	196	196

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
REL00040 MYNDIGHETSAVGIFTER.pdf	2011-03-29 11:15:41
Filipstad Energinät AB Yrkande om intäktsram 2011-03-31.pdf	2011-03-31 15:17:00

