

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101415

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Dala Energi Elnät AB	Postadress:	Box 254
Postnr / Ort:	793 26 / LEKSAND	Redovisningsenhet:	REL00869
Rapportör	Inger Carlsson	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	2461DG, 2461DG(1), 306CM		
Linjekoncessioner	3848k, 3848m, 3848n		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 686000

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	3 101	1 003 978	2 144	389 619	24 694	47 783	1 441 380
2. Anskaffningsvärde	0	344	7	1 275	2	5 945	7 564
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	19	4 054	559	8 685	12 739
5. Summa	3 101	1 004 322	2 170	394 948	25 255	62 413	1 461 683

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	17	5 846	0	0	30	58	5 904
2. 2011 H2	38	13 036	0	0	50	97	13 133
3. 2012 H1	17	5 846	0	0	30	58	5 904
4. 2012 H2	38	13 036	0	0	50	97	13 133
5. 2013 H1	17	5 846	0	0	30	58	5 904
6. 2013 H2	38	13 036	0	0	50	97	13 133
7. 2014 H1	17	5 846	0	0	30	58	5 904
8. 2014 H2	38	12 863	0	0	50	97	12 960
9. 2015 H1	17	5 846	0	0	30	58	5 904
10. 2015 H2	38	12 863	0	0	50	97	12 960



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	42	6 386	0	0	0	0	6 386
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	42	6 386	0	0	0	0	6 386
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	42	6 386	0	0	0	0	6 386
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	42	6 337	0	0	0	0	6 337
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	42	6 337	0	0	0	0	6 337

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	301	3
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	12 463	16 242	16 102	16 553	
2. Årets avskrivningar	2 006	2 043	2 300	1 554	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	25 136
2. Antal gränspunkter	11
3. Antal inmatningspunkter	27



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101415

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	34 649	36 108	34 189	39 260
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	567	686	875	948
3. Övriga externa kostnader	RR73130	15 194	16 033	16 446	18 252
4. Personalkostnader	RR73140	21 322	21 387	23 922	16 904
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	7 912	7 503	9 004	3 752
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	27 416	28 352	27 651	33 441
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	65	45	54	67
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	5 857	6 450	5 033	4 616
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	1 878	1 990	1 884	2 440
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 260	1 261	1 452	1 136
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		6 912	6 912	6 912	6 912
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		3 528	3 528	3 528	3 528
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		36 651	36 651	36 651	36 651
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		65	65	65	65
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 470	1 470	1 470	1 470

