

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101470

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Linde Energi AB	Postadress:	Box 77
Postnr / Ort:	711 22 / LINDESBERG	Redovisningsenhet:	REL00110
Rapportör	Jens Isemo	Rapport Inskickad datum:	2011-03-29
Områdeskoncessioner:	6371V, 6371V(1)		
Linjekoncessioner	6371I, 6371m, 6371s, 6371u, 6371X, 6371Y		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 364661

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	1 455	462 001	1 130	209 039	10 306	19 942	690 982
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	1	1 834	1 834
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	219	5 402	5 402
5. Summa	1 455	462 001	1 130	209 039	10 526	27 178	698 218

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	12	3 292	4	369	0	0	3 660
2. 2011 H2	4	2 675	3	582	0	0	3 257
3. 2012 H1	11	2 757	5	930	0	0	3 688
4. 2012 H2	8	2 080	5	499	0	0	2 580
5. 2013 H1	15	3 862	4	355	0	0	4 217
6. 2013 H2	10	2 575	2	184	0	0	2 759
7. 2014 H1	12	2 899	5	366	0	0	3 265
8. 2014 H2	5	1 295	0	0	0	0	1 295
9. 2015 H1	2	560	0	0	0	0	560
10. 2015 H2	2	526	0	0	0	0	526



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101470

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	12	2 390	4	153	0	0	2 542
2. 2011 H2	0	161	1	290	0	0	450
3. 2012 H1	10	2 127	4	153	0	0	2 280
4. 2012 H2	7	1 380	5	444	0	0	1 824
5. 2013 H1	12	2 301	4	175	0	0	2 476
6. 2013 H2	9	1 812	2	76	0	0	1 888
7. 2014 H1	11	2 106	5	191	0	0	2 297
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0

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	188	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	7 010	5 102	4 787	5 180	
2. Årets avskrivningar		667	548	423	521

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	3
2. Antal gränspunkter	15
3. Antal inmatningspunkter	10 525



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	18 692	18 862	20 090	19 773
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	12 672	12 181	13 791	14 721
4. Personalkostnader	RR73140	7 349	8 273	8 694	8 593
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	2 434	2 232	1 840	2 473
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	14 072	14 271	13 730	14 646
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	1 295	1 274	1 427	1 491
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 325	3 317	4 934	3 636
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		4 545	4 455	4 185	4 185
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		19 600	20 580	21 610	22 690
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		1 330	1 390	1 460	1 530
5. Kostnad för myndighetsavgifter		616	616	616	616

