

Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101475

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Luleå Energi Elnät AB	Postadress:	Box 50100
Postnr / Ort:	973 23 / LULEÅ	Redovisningsenhet:	REL00118
Rapportör	Marita Sundberg	Rapport Inskickad datum:	2011-05-24
Områdeskoncessioner:	104FA		
Linjekoncessioner	104Am, 104Am(1), 104Am(2), 104Am(3), 104Am(4), 104An, 104An(1), 104Ao, 104Ap, 104Ed, 104Ef, 104Eg, 104Ei, 104Ej, 104El, 104Em, 104En, 104Eo, 104Eq, 104Er, 104ES, 104ET, 104EU, 104EV, 104EX, 104EZ, 104EZ(1), 104EÖ		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 905000

## 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	3 626	1 319 255	2 944	627 027	37 937	73 408	2 019 690
2. Anskaffningsvärde	58	27 606	1	714	0	0	28 320
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	3 440	9	722	1 298	9 584	13 746
5. Summa	3 684	1 350 301	2 954	628 463	39 235	82 992	2 061 756

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101475

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	2	1 029	4	439	0	0	1 468
2. 2011 H2	2	1 029	4	904	0	0	1 933
3. 2012 H1	2	1 029	4	439	0	0	1 468
4. 2012 H2	2	1 029	4	904	0	0	1 933
5. 2013 H1	2	1 029	4	439	0	0	1 468
6. 2013 H2	2	1 029	4	904	0	0	1 933
7. 2014 H1	2	1 029	4	439	0	0	1 468
8. 2014 H2	2	1 029	4	904	0	0	1 933
9. 2015 H1	2	1 029	4	439	0	0	1 468
10. 2015 H2	2	1 029	4	904	0	0	1 933



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	0	0	0	0	0	0	0
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
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	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	12 374	12 261	10 308	11 562	
2. Årets avskrivningar	1 644	1 689	1 325	1 551	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	39 228
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	0



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	43 087	48 451	31 160	33 378
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	10 785
3. Övriga externa kostnader	RR73130	1 320	1 910	7 314	6 815
4. Personalkostnader	RR73140	22 263	27 249	28 925	31 043
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	620	240	13 166	122
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	3 221	3 332	4 736	5 552
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	11 600	12 151	10 612	11 776
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	15 203	21 528	20 548	19 255
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	2 347
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		16 900	17 400	17 200	17 400
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		12 394	12 394	12 394	12 394
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		2 359	2 359	2 359	2 359

