

Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101467

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Lerum Energi AB Postadress: Eivågen 7  
 Postnr / Ort: 443 61 / STENKULLEN Redovisningsenhet: REL00106  
 Rapportör: Thomas Jansson Rapport Inskickad datum: 2011-05-18  
 Områdeskoncessioner: 823JI  
 Linjekoncessioner

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 422000

## 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	1 261	503 258	818	117 045	16 095	31 144	651 447
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	0	0	0
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 261	503 258	818	117 045	16 095	31 144	651 447

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	13	3 500	0	0	0	0	3 500
2. 2011 H2	13	3 500	0	0	0	0	3 500
3. 2012 H1	14	4 000	0	0	0	0	4 000
4. 2012 H2	14	4 000	0	0	0	0	4 000
5. 2013 H1	14	4 000	0	0	0	0	4 000
6. 2013 H2	14	4 000	1	46 000	0	0	50 000
7. 2014 H1	13	3 500	0	0	0	0	3 500
8. 2014 H2	13	3 500	0	0	0	0	3 500
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101467

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	10 277	10 607	10 078	9 611	
2. Årets avskrivningar		1 073	1 033	970	961

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	16 095
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	3



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	20 872	21 443	22 431	24 880
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	10 433	11 118	10 178	12 274
4. Personalkostnader	RR73140	13 889	14 778	16 798	14 293
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	747	114	149	148
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	2 703	2 783	2 915	2 949
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	15 741	15 502	15 086	17 894
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	193	249	237	497
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	4 938	6 451	7 108	6 489
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	759	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		5 500	6 000	6 500	7 000
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		21 800	21 800	21 800	21 800
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		400	400	400	400
5. Kostnad för myndighetsavgifter		0	0	0	0

