

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101468

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: LEVA i Lysekil AB Postadress: Box 36  
 Postnr / Ort: 453 21 / LYSEKIL Redovisningsenhet: REL00121  
 Rapportör: Maria Olsson Rapport Inskickad datum: 2011-03-25  
 Områdeskoncessioner: 975AX  
 Linjekoncessioner

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 230000

## 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	956	289 387	710	109 957	9 759	18 884	418 228
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	221	7 421	7 421
5. Summa	956	289 387	710	109 957	9 980	26 305	425 649

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	9	1 942	4	367	0	0	2 309
2. 2011 H2	9	1 942	4	367	0	0	2 309
3. 2012 H1	9	1 942	4	367	0	0	2 309
4. 2012 H2	9	1 942	4	367	0	0	2 309
5. 2013 H1	9	1 942	4	367	0	0	2 309
6. 2013 H2	9	1 942	4	367	0	0	2 309
7. 2014 H1	9	1 942	4	367	0	0	2 309
8. 2014 H2	9	1 942	4	367	0	0	2 309
9. 2015 H1	9	1 942	4	367	0	0	2 309
10. 2015 H2	9	1 942	4	367	0	0	2 309



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	6	1 326	3	142	0	0	1 469
2. 2011 H2	6	1 326	3	142	0	0	1 469
3. 2012 H1	6	1 326	3	142	0	0	1 469
4. 2012 H2	6	1 326	3	142	0	0	1 469
5. 2013 H1	6	1 326	3	142	0	0	1 469
6. 2013 H2	6	1 326	3	142	0	0	1 469
7. 2014 H1	6	1 326	3	142	0	0	1 469
8. 2014 H2	6	1 326	3	142	0	0	1 469
9. 2015 H1	6	1 326	3	142	0	0	1 469
10. 2015 H2	6	1 326	3	142	0	0	1 469

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	1 400	1 400	1 447	1 187

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	7 863	4 515	3 963	5 010	
2. Årets avskrivningar		461	420	332	417

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	9 972
2. Antal gränspunkter	3
3. Antal inmatningspunkter	8



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101468

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	14 248	14 997	14 187	16 589
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	9 904	8 833	7 030	9 736
4. Personalkostnader	RR73140	6 851	6 500	6 679	7 900
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	1 453	1 683	1 179	1 363
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	12 083	12 081	11 521	13 122
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	108	137	239	455
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 513	2 254	2 038	2 404
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	609	605	605	608
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		3 000	3 300	3 400	3 600
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		17 500	18 000	18 500	19 000
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		256	256	256	256
5. Kostnad för myndighetsavgifter		652	652	652	652

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Värdering av effekttariffmätare.pdf		2011-03-09 14:54:46
Värdering av mätvärdesdatabas och avräkningssystem.pdf		2011-03-09 14:54:54
Värdering SCADA.pdf		2011-03-15 10:26:04



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101468

