



Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Mariestad Töreboda Energi AB	Postadress:	Box 102
Postnr / Ort:	542 21 / MARIESTAD	Redovisningsenhet:	REL00594
Rapportör	Rolf Åkesson	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	240X, 383AU		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 329971

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	1 100	429 970	842	153 342	14 162	27 403	610 715
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	1 100	429 970	842	153 342	14 162	27 403	610 715

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	14	3 594	4	1 205	0	0	4 799
2. 2011 H2	12	3 220	7	1 405	1	1 600	6 225
3. 2012 H1	9	2 248	2	600	0	0	2 848
4. 2012 H2	9	2 248	2	600	0	0	2 848
5. 2013 H1	9	2 248	2	600	0	0	2 848
6. 2013 H2	9	2 248	2	600	1	1 500	4 348
7. 2014 H1	9	2 248	2	600	0	0	2 848
8. 2014 H2	9	2 248	2	600	0	0	2 848
9. 2015 H1	9	8 980	2	600	0	0	9 580
10. 2015 H2	9	2 248	2	600	0	0	2 848



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101477

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	9	1 961	8	272	0	0	2 233
2. 2011 H2	9	1 961	8	272	0	0	2 233
3. 2012 H1	7	1 477	2	68	0	0	1 545
4. 2012 H2	7	1 477	2	68	0	0	1 545
5. 2013 H1	7	1 477	2	68	0	0	1 545
6. 2013 H2	7	1 477	2	68	0	0	1 545
7. 2014 H1	7	1 477	2	68	0	0	1 545
8. 2014 H2	7	1 477	2	68	0	0	1 545
9. 2015 H1	7	1 477	2	68	0	0	1 545
10. 2015 H2	7	1 477	2	68	0	0	1 545

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	673	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	8 572	7 322	8 010	7 299	
2. Årets avskrivningar	1 111	1 219	1 446	1 475	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	14 072
2. Antal gränspunkter	3
3. Antal inmatningspunkter	3



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101477

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	17 635	18 919	16 800	17 696
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	6 786	8 430	7 427	6 655
4. Personalkostnader	RR73140	9 348	9 056	9 785	11 257
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	13 907	13 870	13 452	14 779
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 718	5 037	3 341	2 915
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	10	12	7	2
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		4 167	4 341	4 428	4 515
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		8	8	8	8
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		18 165	19 073	20 027	21 028
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		923	923	923	923

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Bifogat dokument Mariestad Töreboda Energi AB.pdf		2011-03-28 14:09:24

