

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101511

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Staffanstorps Energi AB Postadress: Box 74
 Postnr / Ort: 245 21 / STAFFANSTORP Redovisningsenhet: REL00175
 Rapportör stefan wessmén Rapport Inskickad datum: 2011-05-18
 Områdeskoncessioner: 1290BP
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 186741

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	518	223 352	424	75 712	6 747	13 055	312 119
2. Anskaffningsvärde	0	0	4	2 413	0	0	2 413
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	206	46	21 535	183	865	22 606
5. Summa	518	223 558	474	99 660	6 930	13 920	337 138

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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	6	1 850	12	2 872	21	1 039	5 760
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	4	995	10	2 224	21	539	3 758
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	9	3 314	14	2 558	76	645	6 517
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	12	4 283	20	3 470	146	781	8 534
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	16	4 660	16	2 886	140	271	7 817



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	4	904	12	2 084	0	0	2 988
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	3	760	8	2 078	0	0	2 837
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	3	825	15	4 981	0	0	5 806
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	1	314	8	1 977	0	0	2 292
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	4	1 800	0	0	1 800

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	1 057	959	1 076	883	
2. Årets avskrivningar		420	397	332	348

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	1
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	6 950



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101511

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	11 281	11 207	11 939	12 476
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	4 332	4 465	4 004	4 193
4. Personalkostnader	RR73140	6 027	5 308	5 274	6 522
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	1 064	1 706	1 843	1 795
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	9 539	9 264	9 174	9 338
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 398	1 599	2 368	2 742
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	344	344	397	396
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		2 710	2 846	2 988	3 137
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		11 355	11 695	12 046	12 408
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		397	397	397	397

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Värderingsintyg 13.pdf	2011-03-22 13:24:11
Värderingsintyg 3.pdf	2011-03-22 13:24:12
Värderingsintyg 4.pdf	2011-03-22 13:24:13



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101511

Värderingsintyg 10.pdf	2011-03-22 13:24:40
Värderingsintyg 11.pdf	2011-03-22 13:24:40
Värderingsintyg 8.pdf	2011-03-22 13:24:42
Värderingsintyg 1.pdf	2011-03-22 13:24:42
Värderingsintyg 7.pdf	2011-03-22 13:24:43
Värderingsintyg 9.pdf	2011-03-22 13:28:59
Värderingsintyg 2.pdf	2011-03-24 17:07:08
Värderingsintyg 12 omrapportering 20110518.pdf	2011-05-18 10:34:17
Ansökan om intäktsram motivering 2011_05_18 omrapportering.pdf	2011-05-18 11:26:18

