

Datum

Dnr

2011-08-12

2011-101542

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Västra Orusts Energijämsnäk ek för Postadress: Box 65
 Postnr / Ort: 474 21 / ELLÖS Redovisningsenhet: REL00242
 Rapportör: Crister Malmgren Rapport Inskickad datum: 2011-05-23
 Områdeskoncessioner: 3278AF
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 169000

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	509	123 965	355	62 194	5 211	10 083	196 242
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	0	0	0
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	3	16 402	5	383	65	1 301	18 086
5. Summa	512	140 367	360	62 577	5 276	11 384	214 328

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8-9 §§, 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	2	795	0	0	0	0	795
2. 2011 H2	7	1 979	3	1 025	0	0	3 004
3. 2012 H1	3	1 030	2	398	0	0	1 428
4. 2012 H2	1	340	3	414	0	0	754
5. 2013 H1	4	1 695	2	143	0	0	1 838
6. 2013 H2	4	1 640	1	118	0	0	1 758
7. 2014 H1	4	2 321	2	833	0	0	3 154
8. 2014 H2	4	1 823	1	165	0	0	1 988
9. 2015 H1	4	1 957	0	0	0	0	1 957
10. 2015 H2	4	1 745	6	498	0	0	2 243



Datum

Dnr

2011-08-12

2011-101542

Tabell 3.

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	3	727	3	238	0	0	965
3. 2012 H1	2	405	1	35	0	0	440
4. 2012 H2	0	127	0	0	0	0	127
5. 2013 H1	1	185	2	70	0	0	255
6. 2013 H2	2	372	0	0	0	0	372
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	4	890	0	0	0	0	890
9. 2015 H1	4	1 056	0	0	0	0	1 056
10. 2015 H2	4	1 078	5	175	0	0	1 253

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	58	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	5 642	5 454	5 798	5 528	
2. Årets avskrivningar		384	547	482	514

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	5 273
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-08-12

2011-101542

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	6 797	7 218	6 907	8 362
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	4 949	5 307	5 591	5 492
4. Personalkostnader	RR73140	7 126	6 973	6 992	6 922
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	-136	132	-238	35
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	541	321	694	753
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	5 412	5 592	5 406	6 538
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	12	23	21	12
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 099	1 493	1 197	1 528
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	274	278	283	284
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	168	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		1 800	1 850	1 900	1 950
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		8 600	9 100	9 600	10 200
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		23	24	26	27
5. Kostnad för myndighetsavgifter		300	300	300	300

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bilaga Avräkningssystem.pdf	2011-03-31 14:29:04
Bilaga mätinsamlingssystem.pdf	2011-03-31 14:29:07
Bilaga Petersenspöle i transformator.pdf	2011-03-31 14:29:34



Datum

Dnr

2011-08-12

2011-101542

Bilaga sjökabel.pdf	2011-03-31 14:29:47
Bilaga Spänningsreglering.pdf	2011-03-31 14:29:57
Bilaga Tätort.pdf	2011-03-31 14:30:41
Bilaga tätort Gullholmen Hermanö.pdf	2011-03-31 14:30:44
Bilaga tätort Kåringön.pdf	2011-03-31 14:30:46
Bilaga tätort Stocken.pdf	2011-03-31 14:31:14
Bilaga Driftsystem.pdf	2011-03-31 15:04:47
Ansökan om intäktsram för Västra Orusts Energitjänst ek. för. REL00242.pdf	2011-03-31 16:24:01
778-11-101542_Svar_komplettering[1].pdf	2011-05-17 07:53:56
778-11-101542_Bilaga_Transfix[1].pdf	2011-05-17 07:54:05
778-11-101542_GrÄndvbarhetskarta[1].pdf	2011-05-17 07:54:05
778-11-101542_Komplettering[1].pdf	2011-05-17 07:54:06

