

FÍGGJARGONGDIN 2014

Kunning um fíggjargongdina síðani ársaðalfundin sambært viðtøkunum §3, stk. 13 b og §4, stk. 12 b

og

RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2015

Uppskot til fíggjarætlan fyri komandi rakstrarár til góðkenningar sambært viðtøkunum § 3, stk. 13 c og §4, stk. 12 c og §9, stk. 1 til stk. 4

1. Samandráttur

Sambært viðtökum felagsins skal SEV greiða frá fíggjargongdini í 2014 og rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini 2015.

Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2014 upp á 53,9 mió. kr. í mun til ætlanina upp á 3,1 mió. kr. ella eitt meirúrslit upp á 50,8 mió. kr. Ivamál kunnu vera við hesum, men mett verður, at avlopið verður ikki minni enn 40 mió. kr. Góða úrslitið stavar millum annað frá meirsølu av kWt og íbindingargjöldum. At felagið hevur selt meiri til kundarnar ger, at framleiðslan eisini verður nakað størri enn undanfarna ár.

Oljukostnaðurin væntast at verða nakað hægri enn ætlað, orsøkin er størri framleiðsla. Kostnaðurin til tilfar og tænastruvingar er væl minni enn væntað, umleið 15 mió. kr., meðan kostnaðurin til lönir verður áleið sum ætlað. Kostnaðurin til avskrivningar og rentur verður lægri enn ætlað umleið 20,7 mió. kr. tilsamans. Í 2014 verður væntað, at býtið millum orkukeldurnar verður 51,0% frá olju, 38,2% frá vatni og 10,8% frá vindi. Framleiðslan við varandi orku er økt við 10,5% stigum í mun til 2013. Hesin parturin økist væntandi meiri í framtíðini.

Íløgurnar í 2014 gjørdist 102 mió. kr. lægri enn ætlað, hesar býta seg yvir fleiri økir. Roknað var við eini lántøku upp á 360 mió. kr., men tá ið íløgurnar gjørdust væl lægri enn roknað var við, var ikki neyðugt við ætlaðu lántøkuni men bert 278 mió. kr. Roknað verður við einum gjaldføri upp á 128,4 mió. kr. við árslok, og harvið hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Nevnd og leiðsla eru nøgd við gongdina í 2014 og við væntaða úrslitið.

SEV fer ikki at broyta elprísir til kundarnar í 2015, felagið væntar eitt avlop í rakstrinum upp á 37,2 mió. kr. Væntandi økist elsølan og harvið eisini framleiðslan. Felagið væntar at brúka 4.162 tons minni tungolju til framleiðsluna enn undanfarna ár. Við fallandi oljuprísnum og nýtslu lækkar kostnaðurin til oljuna við 18,8 mió. kr. í mun til 2014. Við trimum vindmyllulundum, sum SEV keypir elframleiðslu frá úr vindi, hækkar kostnaðurin til orkukeyp, umleið 9,6 mió. kr.

Kostnaðurin til lönir hækkar við vanligum lønarhækkingum, eins og fleiri fólk væntandi verða sett í starv. Hækkingin er 2,8 mió. kr. í mun til staðfest og framroknað og 4,0 mió. kr. hægri enn ætlað. Kostnaðurin til tilfar og tænastruvingar verður eitt vet lægri enn ætlaði kostnaðurin í 2014, men hægri enn staðfest og framroknað. Avskrivningarnar hækka umleið 14,9 mió. kr., orsakað av vaksandi íløgum sum SEV ger. Nettorentukostnaðurin verður ætlaður til 20,5 mió. kr., sum er áleið tað sama sum í 2014. Orsøkin er umfígging av skuld til lægri rentur.

Ætlandi verða íløgur fyri 407,5 mió. kr. gjørdar, eins og roknað verður við eini nýggjari lántøku upp á 246,9 mió. kr. og 100 mió. kr. í ótrektum lánimøguleika. Væntandi verður skuldin við árslok 2015 umleið 1 mia. kr., hartil kemur 100 mió. kr. í ótrektum lánimøguleika, ella tilsamans 1,1 mia. kr. Somuleiðis hevur felagið ætlandi atgongd til vanligar kassakreittir upp á 65 mió. kr. Skuldin við ársbyrjan 2015 og nýggja lántøkan í 2015 verður ætlandi umløgð til eina nýggja bankafígging við byrjan av árinum.

Roknað verður við einum gjaldføri upp á 81,9 mió. kr. við árslok, 100 mió. kr. í ótrektum lánimøguleika og kassakreittum upp á 65 mió. kr. Harvið hevur felagið eitt gott gjaldføri. Nevnd og leiðsla eru nøgd við væntaða úrslitið fyri 2015.

2. Inngangur

SEV hefur frá 2008-2012 havt eitt hall upp á tilsamans umleið 100 mió. kr. Í hesi uppgerð er hædd tikin fyri broytingum í roknskaparháttinum í 2012. Ein slík rakstrargongd kann ikki halda fram, tí settu nevnd og leiðsla sær sum mál at venda gongdini.

Hetta er eydnast, og felagið hevði eitt avlop av rakstrinum upp á 11,9 mió. kr. í 2013, eins og SEV væntandi fer at hava eitt avlop av rakstrinum í 2014 upp á 53,9 mió. kr.

Fyri 2015 verður úrslitið væntandi eitt avlop upp á 37,2 mió. kr. Tølini fyri 2016 og 2017 eru ávikavist framskrivað til eitt avlop upp á 36,6 mió. kr. og 85,2 mió. kr.

Yvirskipað sæð hefur felagið sett sær sum mál, at frá 2015 skal úrslitið av rakstrinum lúka kravið um eina nøktandi eginfígging til íløgurnar, sum ætlandi standa fyri framman. SEV hefur brúk fyri at íløgurnar, sum verða gjørdar, verða fíggjaðar við einum nøktandi eginpeningi saman við fremmanda fígging. Hetta kann bert røkkast við, at SEV hefur eitt nøktandi avlop av rakstrinum. Mett verður, at hetta er einasti hátturin eginfígging fæst til vega.

Feløg, sum SEV kann samanbera seg við, hava eina skuld í mun til EBITDA¹ í 2012, sum niðanfyrri standandi talva vísir. Kelda til talvuna er Skandinaviska Enskilda Banken (SEB), februar 2014.

DONG	Naturgas FYN	SEV	Nukissiorfiit	Landsvirkjun	Orkuveita	Miðal
2,1x	5,7x	6,4x	6,8x	8,3x	9,3x	6,6x

Av talvuni framgongur, at miðaltalið er 6,6 ferðir. Mett verður, at tað ikki er gott fyri eitt vanligt virki, at skuldin í mun til EBITDA er hægri enn 3 ferðir. Tó er tað vanligt, at hetta talið er hægri.

Av tí at SEV er ein felagsskapur, sum virkar á ein øðrvísi hátt enn eitt vanligt felag, kann kravið upp á 3,0 ferðir virka ov høgt. SEV hefur hinvegin sett sær sum langtíðar mál, at skuldin í mun til EBITDA ikki skal verða størri enn 6,0 ferðir.

Hetta støðið ella krav klárar felagið ikki í løtuni, og skuldin í mun til EBITDA í 2015 fer at liggja á 7,0 ferðir. Hetta hækkar til 7,9 ferðir í 2016, men fellur aftur í 2017 til 7,4 ferðir. Í 2021 er talið 6,0 ferðir.

Fyri at røkka málinum um eina nøktandi eginfígging verður neyðugt at hækka elprísir í 2017. Hvussu nógv, veldst um rakstur og íløgur hjá felagnum, men eitt boð upp á eina hækking av kWt prísinum er 0,15 kr. pr. kWt við framskrivaða rakstrinum og ætlaðum ílögum. At úrslitið fyri 2017 hækkar í mun til úrslitið í 2016 er grundað á eina hækking í elprísinum í 2017 upp á 0,15 kr. pr. kWt. Í 2022 er framskrivað at lækka prísir aftur við 0,10 kr. pr. kWt. Frá 2022 er nettohækkingin tí 0,05 kr. pr. kWt. Møguleiki verður helst nakað seinni at lækka prísir.

¹ Earnings before interests, tax, depreciation and amortisation. Úrslit áðrenn rentur, skatt og avskrivningar.



Príshækkingin er neyðug, tí felagið ger væntandi stórar íløgur í árunum sum koma. Harumframt er eitt nøktandi úrslit eisini neyðugt fyri, at SEV skal megna at útvega kappingarføra fígging frá lánsveitarum. Eisini skal SEV til eina og hvørja tíð hava eitt gott gjaldføri, hetta er innistandandi í peningastovnum umframt atgongd til kassakredittir í peningastovnum.

Fyri at gera eina lýsing av fíggarligu støðuni hjá SEV er niðan fyri standandi talva við høvuðs- og lyklatalum víst fyri tíðarskeiðið 2008 til 2013, har tøluni eru staðfest, og fyri tíðarskeiðið 2014 til 2017 har tøluni eru ætlað og framskrivað.

mió. kr.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015Æ	2016F	2017F
Nettougsetningur	275	277	278	316	356	384	391	387	389	436
Ársúrslit	-16	15	-46	-39	-12	11,9	54	37	37	85
Gjaldføri	24	37	42	57	87	67	128	82	99	98
Aktiv tils.	499	1.151	1.201	1.287	1.411	1.475	1.755	2.024	2.320	2.672
Eginogn	341	967	922	885	870	882	936	973	1.010	1.095
Skuld tils.	105	187	293	382	519	575	799	1.030	1.291	1.557
Renting av eginogn	-4,6	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	1,4	5,9	3,9	3,7	8,1
EBITDA í mun til skuld	2,9	1,9	14,9	8,2	6,4	4,9	5,2	7,0	7,9	7,4
Eginognarpartur	68,3	82,5	74,8	68,6	61,7	59,8	53,3	48,1	43,5	41,0
Ársverk	-	-	175	166	157	159	163	170	170	170

Omanfyri standandi talva vísir eina støðuga framgongd í nettougsetninginum, sum í størstan mun stavar frá príshækkingum í tíðarskeiðnum fram til 2014. Rakstrarliga gongdin er vend í 2013, tá ið felagið hevði eitt yvirskot av rakstrinum eftir fleiri ár við halli.

Eginognin hjá SEV er munandi økt í 2009 orsakað broyting í avskivingartíðarskeiðnum av materiellu støðisognini. Peningastreymarnir hava verið smáir seinastu árin í mun til íløgur, tí hevur verið neyðugt við øktari lántøku til rakstur og íløgur.

SEV hækkaði elprísir 0,15 kr. pr. kWt 1. januar 2011, og 1. januar 2012 hækkaði elprísir 0,10 kr. pr. kWt við góðkenning frá Elveitingareftirlitinum. Samstundis ásannaðu Elveitingareftirlitið og SEV, at høgi oljuprísir og tørvurin at útbyggja og endurnýggja bæði í framleiðsluni og á linjuøkinum bóru við sær, at neyðugt var at hækka prísir aftur 1. januar 2013.

1. januar 2013 hækkaði SEV prísirnar 0,05 kr. pr. kWt fyri allar brúkarar umframt 0,06 kr. pr. kWt fyri brúkarar, sum koma undir serstøku gjaldskrána, og sum hava eina nýtslu størri enn 20.000 kWt - nevndir "ídnaðarkundar". Harumframt fekk SEV góðkenning frá Elveitingareftirlitinum at hækka prísir fyri idnaðarkundarnar 0,05 kr. pr. kWt pr. 1. januar 2014. Prísir pr. kWt uttan MVG gerst soleiðis 1,15 kr. fyri hendan kundabólk.

Í ætlanini er roknað við hækkingi elnýtslu, og ætlanin er framvegis merkt av høgum kostnaði fyri olju til elframleiðslu, stórum kostnaði av viðlíkahaldsarbeiðum og hækkingi avskivingum og rentuútreiðslum.



SEV metir støðuna við høgum oljuprísnum at vera rættiliga álvarsama, sjálvt um hesin er lækkandi, og ynskir SEV alla tíðina at arbeiða fyri at seta tiltøk í verk, sum minka um oljuútreiðslurnar. Eisini arbeiðir SEV í aðrar mátar áhaldandi við at fáa framleiðslukostnaðin fyri elmegina niður.

Í hesum sambandi hevur SEV sett 13 nýggjar vindmyllur upp í Húsahaga. Hesar vóru yvirtiknar av SEV tann 2. oktober 2014, og hátíðarhald var í hesum sambandi tann 9. oktober á Hotel Føroyum við luttøku av millum annað løgmanni og vinnumálaráðharranum.

Hetta er tiltak, sum hvør einstakur elbrúkari, og harvið eisini alt samfelagið fær ágóðan av, bæði hvat spardari olju og umhvørvinum viðvíkur. Avbjóðingarnar eru stórar við einum so stórum parti av elframleiðsluni burtur úr vindmegi, tí verður neyðugt at útbyggja við eini løðiskipan, sum hevur stabilisering við sær. SEV metir, at arbeiðið at útbyggja stabiliseringspartin fer at vara upp í tvey ár. Hetta er neyðugt, fyri at fáa sum mest av vindinum til høldar.

Í verkætlanini er roknað við, at oljukeypið hjá SEV minkar við umleið 9.000 tonsum, og tað fer, tá ið av tornar, at endurspeglast í einum meiri støðugum búskapi, umframt eini munandi minking í CO₂ útlátnum á umleið 30.000 tons árliga.

Somuleiðis vóru myllurnar hjá SEV í Neshaga settar í rakstur í november 2012, hendan íløgan er eisini við til at minka oljunýtsluna hjá felagnum við góðum 2.000 tonsum árliga. Triðja vatnturbinan á Eiðisverkinum var tikin í nýtslu í juni 2012, og nú kann felagið staðfesta munandi størri vatnmongd frá Eiði 2 tunlinum, sum so aftur gevur eina minni nýtslu av tungolju upp á umleið 3.000 tons.

Hesi trý tiltøk hava við sær, at oljunýtslan hjá SEV minkar umleið 14.000 tons. Orsøkin er, at ársframleiðslan úr vatni og vindi økist 66 GWt. Hesir 66 GWt kunnu sundurgreinast soleiðis: 10 GWt frá nýggju vindmyllunum í Neshaga, 42 GWt frá vindmyllulundini í Suðurstreymoy og 14 GWt frá vatnorkuverkinum á Eiði.

Ætlandi skulu báðar vindmyllulundirnar - í Neshaga og í Húsahaga - leggjast í hvør sítt sjálvstøðugt partafelag, eins og samtykt á aðalfundi felagsins tann 29. november 2013. Arbeitt verður við hesum, og væntandi verður hetta gjørt við endan av 2014, um avvarðandi myndugleikar góðkenna hetta.

Frá síðu 36 og fram eru vístar ymiskar roknskaparligar uppsetingar, eins og nágreiniligar sundurgreiningar eru gjørdar fyri ymisku økini.

1.1 Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 28. november 2014 skulu hesi mál leggjast fram:

Til viðgerðar:

- Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2014, sbt. viðtøkunum § 3, stk. 13b og § 4, stk 12 b.

Til góðkenningar:

- Rakstrar- fíggjar- og ílögúætlanin 2015, sbrt. viðtökunum § 3, stk 13 c og § 4, stk. 12 c og §9, stk. 1 til stk. 4, herundir:
 1. At kWt-prísurin ikki hækkar, men verður á sama støði, sum undanfarna ár.
 2. At árliga fasta gjaldið upp á 9.080 kr. hækkar við 600 kr. upp í 9.680 kr. fyri kundar í serstøku gjaldskránni við eini kWt nýtslu, sum er størri enn 20.000 kWt.
 3. At “minstamarkið” fyri ársnýtsluna hjá kundum í serstøku gjaldskránni, sum fáa lægsta kWt prísinn upp á 1,15 kr. pr. kWt, og við einum føstum gjaldi upp á 9.080 kr., hækkar úr “yvir 20.000 kWt” upp í “yvir 30.000 kWt”²
 4. Føstu gjøldini og íbindingargjøldini annars verða óbroytt.
 5. At samsýningin til nevndarformannin verður 12.612 kr. um mánaðin, næstformannin 9.459 kr. um mánaðin og til einstøku nevndarlimirnar 6.306 kr. Harumframt fyri hvønn fund nevndarlimir luttaka á fyri Efelagið, at nevndarlimir fáa fundarpening samsvarandi tænaðstúmannasáttmálanum. Kostnaður í sambandi við ferðing v.m. verður endurrindaður nevndarlimum.
 6. At sita nevndarlimir í øðrum nevndum hjá Efelagnum, eitt nú øðrum feløgum hjá SEV ella byggingnevndum ella líknandi, verður hetta arbeiðið lønt alt eftir, hvussu umfangur arbeiðið er.
 7. At íløgur tilsamans verða 407,5 mió. kr., herundir:

- Bygging av 5 nýggjum koblingsstøðum yvir trý ár eftir niðanfyrir standandi leisti:

Stað/ár í mió. kr.	2015	2016	2017	Tilsamans
Vestmanna	5	20	25	50
Sund	5	20	25	50
Runavík	25	25	0	50
Innan Eið	2	10	38	50
Skarðshjalli	2	10	38	50
Tilsamans	39	85	126	250

- At byggja nýggjan verkstaðar- og fyrisingarbygning fyri tilsamans 66 mió. kr. yvir tvey ár, harav 26 mió. kr. eru ætlaðar í 2015, og sum eru innroknaðar í tær áðurnevndu 407,5 mió. kr. Væntandi skal Havnarverkið og fyrisingarbygningurin við Landavegin 92 seljast í 2017, tá ið byggingin av nýggja verkstaðar- og fyrisinga-bygninginum er liðug fyri í minsta lagi umleið 25-30 mió. kr. Upphæddin verður at mótrökna kostnaðin av at byggja nýtt, svarandi til at nettoíløgan gerst eitt stað millum 36-41 mió. kr. Hetta er 11-16 mió. kr. hægri enn aðal-

² Eftir at SEV hevur hækkað prísinn hjá ídnaðarkundunum meiri enn allar aðrar kundar í 2013 og 2014, er neyðugt at javna markið fyri, nær ein kundur fær lægsta prís og hægsta fasta gjald. Einstakir kundar (24 stk.) rinda í dag eftir núverandi uppbygging ov nógv, tí teir koma líka upp um 20.000 kWt í nýtslu, og harvið fáa lægra prísinn, men samstundis hægsta fasta gjald. Hetta kann ikki svara seg eftir nýtsluni, tí er neyðugt at gera eina tillagðing fyri kundarnar.

fundarsamtyktin frá 29. november 2013 viðvíkjandi fyrisingarbygginginum, sum var upp á 25 mió.kr.

8. At upptaka nýggja lániskuld upp til 250 mió. kr. og kredittrammu upp á 100 mió. kr. ella íalt 350 mió. kr.
9. At endurfíggja verandi skuld og kassakredittir felagsins, soleiðis at núverandi skuldin við árslok 2014 upp á umleið 753,1 mió. kr. og ætlaða lántøkan upp á 246,9 mió. kr. og kredittir í 2015 upp á 100 mió. kr. ella tilsamans 1.100 mió. kr. verður endurfíggjað við nýggjari láni- og kredittøku við upp til 1.100 mió. kr. Harumframt at verandi kassakredittir upp á tilsamans 65 mió. kr. halda áfram, soleiðis at samlaða láni- og kredittengagementið hjá SEV við árslok 2015 er ætlað til 1.165 mió. kr.
10. At taka upp lánitilsøgn upp á 211 mió. kr. út yvir 1.165 mió. kr. sum eru fingnar til vega í 2015 fyri at tryggja, at SEV hevur neyðuga fíggging tøka í 2016 og 2017 í sambandi við bygging av koblingsstøðum áðrenn byggingin av hesum støðum verður sett í verk. Ætlandi byrjar samlaða projektið í 2015 og gongur yvir 3 ár.

3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2014

Eftir viðtøkunum hjá SEV - §3, stk. 13 b og §4, stk. 12 b - skal nevndin lata eykaðalfundinum á heysti eina frágreiðing um búskapargongdina síðani seinasta ársaðalfund. Umframt gongdina síðani ársaðalfundin er niðanfyri greitt frá gongdini alt árið, soleiðis at givið verður eitt framroknað boð upp á úrslitið við árslok 2014.

Niðanfyri eru víst rakstartøl sambært bókhaldinum fyri tíðarskeiðið januar til september 2014, eins og úrslitið fyri 2014 er framroknað. Víst er eisini frávik frá ætlanini fyri 2014 og framrokningini.

Bókingar eru tíðargreinaðar men ikki grannskoðaðar. Harafturat skal í tølunum fyri inntøkur takast fyrivarni fyri, at ársuppperð av elkundum ikki er tøk fyrr enn í desember, tá ið avlesturin, sum umfatar umleið helmingin av kundunum, er liðugur og gjørdur upp. Eisini skal roknast við møguligum eftirbókingum.

Talvan niðanfyri vísir staðfest rakstrartøl fyri 2011-2013 og staðfest og ætlað tøl fyri 2014 í mió. kr.

Navn	Rokn- skapur 2011	Rokn- skapur 2012	Rokn- skapur 2013	Uppruna- ætlan 2014	Uppgjørt pr. 30. sept 2014	Fram- roknað 2014	Frávik Ætlan og framroknað
Nettougsetningur	316,4	355,8	384,6	370,4	291,1	390,6	20,3
Oljuútreiðslur	142,6	166,0	167,9	124,0	106,9	127,9	-3,9
Tilfar og tænastr	74,9	53,5	54,1	63,2	31,8	48,3	15,0
Lønir	62,6	60,2	58,7	67,3	47,0	68,5	-1,2
Útreiðslur tils.	280,1	279,7	280,7	254,5	185,7	244,7	11,9
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	36,3	76,0	103,9	115,9	105,5	145,9	30,1
Avskringingar	61,1	67,8	70,0	79,8	59,7	72,8	7,1
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	-24,8	8,3	33,9	36,0	45,8	73,2	37,2
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	14,5	20,5	22,0	32,8	16,5	19,2	13,6
Úrslit áðrenn skatt	-39,3	-12,3	11,9	3,1	29,4	53,9	50,8

Ársúrslitið fyri 2014 verður framroknað til eitt avlop av rakstrinum upp á 53,9 mió. kr. Tá talan er um framskrivaði tøl er natúrliga ivi knýttur at tølunum, men væntandi verður úrslitið ikki minni enn eitt avlop upp á 40 mió. kr. Felagið ætlaði við einum úrsliti í 2014 upp á 3,1 mió. kr, soleiðis at felagið hevur munandi størri framgongd enn upprunaliga ætlað. Framroknað verður við 20,3 mió. kr. í hægri inntøku enn ætlað, har 9,8 mió. kr. lutvíst stava frá hægri kWt sølu og hægri elprísum upp á 0,05 kr. í 2014 hjá "ídnaðarkundum", meðan 8,9 mió. kr. stava frá størri inntøku innan íbindingargjöld enn ætlað.

Elframleiðslan úr vindi og vatni var serliga stór fyrsta ársfjórðing og út í apríl 2014, har veðrið rættiliga var SEV til vildar. Tó eru oljuútreiðslurnar 3,9 mió. kr. hægri enn ætlað, tí oljunýtslan hevur verið størri. Orsøkin til hesa meirnýtslu er, at SEV hevur nýtt umleið 1.156 tons meira av tungolju enn ætlað.

Størsti parturin av oljukeypinum fyri 2014 er prístryggjað, eins og felagið hevur keypt dollar upp á termin til rindan fyri oljuna. Ætlanin við hesum er so vítt gjørligt at kunna halda fíggjarætlanina viðvíkjandi oljukostnaðinum.

Tilfar og tænastrveitingar verða framroknaðar til at verða 15 mió. kr. minni enn ætlað, og lønir verða framroknaðar til 1,2 mió. kr. hægri. Avskringingarnar eru 7,1 mió. kr. lægri enn ætlað, og rentukostnaðurin netto og virðisjavnan av kapitalpørtum er 13,6 mió. kr. lægri enn ætlað, har rentukostnaðurin er 5,9 mió. kr. lægri, rentuinntøkurnar 4,5 mió. kr. hægri stavandi frá millumrokning við dótturfeløg, og javnan av kapitalpørtum er 3,2 mió. kr. betur enn upprunaliga ætlað. At rentukostnaðurin er lægri enn mett, er tí, at skuldin ikki økist eins nógv og skjótt sum ætlað. Felagið roknar í 2014 við hægri inntøku av kapitalpørtum frá dótturfelagum grundað á betur úrslit fyrsta árið í dótturfelagnum í Húsahaga enn ætlað í fíggjarætlanini í 2014.

2.2 Elframleiðsla og elsøla (nýtsla)

Samlaða elframleiðslan fyri alt 2013 er máld til 292,5 GWt, harav 180,1 GWt vóru framleiddir við oljuriknu verkunum (61,5%), 90,6 GWt vóru framleiddir úr vatnorku (31,0%) og 21,8 GWt úr vindi (7,5%). Avroknað søla til kundar felagsins í 2013 er 274,4 GWt. Samlaða elframleiðslan fyri alt 2014 verður framroknað til 301,0 GWt, harav 153,4 GWt verða framleiddir við oljuriknu verkunum (51,0%), 115,0 GWt verða framleiddir úr vatnorku (38,2%) og 32,6 GWt úr vindi (10,8%). Avroknað søla til kundar felagsins í 2014 verður framroknað til 276,1 GWt.

Eiðisverkið og Heygaverkið hava ikki havt fulla framleiðslu ein part av 2013 grundað á stórt arbeiði at dagføra verkini, eins og SEV nú fær munandi meiri vatn tilført til elframleiðslu umvegis nýggja tunnulin frá Eiði 2 suður verkætlanini. Hesi framleiðslutøl verða væntandi ávirkað rætta vegin í 2014, tí SEV hevur tikið nýggju vindmyllulundina í Húsahaga í nýtslu, eins og nógv meiri elframleiðsla kann framleiðast við vatni orsakað Eiði 2.

Náttúran broytist ár um ár og við henni eisini framleiðslan úr vatni og vindi, sum verður ávirkað bæði upp og niður. Meiri av regni og vindi enn vanligt var fram til apríl mánað í 2014 og eisini í heyst. Hetta sæst eisini aftur í framleiðslutølunum og í oljunýtsluni higartil fyri 2014, SEV til fyrimunar.

Elframleiðslan kann sundurgreinast í GWt, sum talvan niðanfyrir vísir.

	jan-sept. 2014	í prosent	jan-sept. 2013	okt. 2013 til sept. 2014	okt. 2012 til sept. 2013	Broyting í %
Vindur	17,1	7,8	15,7	23,3	19,6	18,8
Vatn	79,7	36,2	55,9	114,5	89,8	32,0
Termisk	123,5	56,0	140,9	162,6	184,3	-11,8
Tilsamans	220,4	100,0	212,4	300,5	290,7	3,4

Verður hugt at tølunum fyri tíðarskeiðið oktober 2013 til september 2014 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 3,4%. Elframleiðslan úr vindi er farin munandi upp, eftir at vindmyllulundin í Neshaga og nýggja vindmyllulundin í Húsahaga eru tiknar í nýtslu.

Elframleiðslan úr vatni er økt munandi, og kemur hetta serliga av, at tað hevur regnað sera nógv fyrstu mánaðirnar í 2014, eins og felagið fær meiri vatn tilført umvegis nýggja vatntunnulin frá Eiði 2 suður verkætlanini. Harumframt skal viðmerkjast, at minni vatn enn vanligt var í 2013 eins og viðlíkahaldsarbeiði og dagføringar fóru fram á Eiðisverkinum og Heygaverkinum í 2013.

Elframleiðslan úr termiskari orku er fallin, og kemur hetta av, at elframleiðslan úr grønnari orku samanlagt er vaksin, samstundis sum elnýtslan er økt. Við øðrum orðum hevur SEV framleitt fleiri kWt við grønnari orku.

2.3 Inntøkurnar 2014

Tríggir faktorar ávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesir tríggir faktorar eru elprísbroytingar, broytingar í elnýtsluni og forskjótingar í millum ymiskar kundaprísbólkar.

Í fleiri ár á rað er inntøkan hækkað næstan uttan undantak orsakað av vaksandi elnýtslu, men í árinum 2009 -2011 hevur avroknaða elnýtslan at kalla staðið í stað. Elnýtslan vaks 2,6% í 2012, og 5,0% í 2013 har nógv var avroknað mótvegis kundunum vegna lága eginnýtslu og nettap. Væntandi økist avrokningin mótvegis kundunum við umleið 0,6% í 2014, tí framleiðslutølini fyrstu 9 mánaðirnar av 2014 eru økt við 3,4%, so hetta bendir á vøkstur í nýtsluni.

At ætlaða avrokningin gerst heldur lægri í 2014 kemur av, at ætlaðu inntøkurnar í fíggarætlanini fyri 2014, sum bleiv gjørd á heysti 2013, bygdi á eina framrokning upp á 267,6 GWt fyri alt árið 2013. Henda søla vísti seg seinni at verða 274,4 GWt ella 6,8 GWt meiri. Ætlað var á heysti 2013 við eini avrokning til kundar felagsins í 2014 upp á 270,1 GWt, men henda søla verður nú framroknað til 276,1 GWt ella 6,1 GWt meiri enn roknað var við av fyrstani tíð. Hetta svarar til eina øking í framleiðsluni upp á 2,9%, meðan ábendingar eru um, at hendan broytist enn meiri ella 3,4%.

Trupult er at gera metingina nágreiniliga, tí vøksturin er eisini treytaður av, hvørjum kundabólki vøksturin kemur frá. SEV er enn ikki ført fyri nágreiniliga at siga um gongdina í kundabólkunum fyrr enn endalig avrokning fyriliggur við ársenda. Tá nýggju fjarskiftismálarnir allir verða tiknir í nýtslu, verður hesin trupulleiki loystur. Eisini skal hædd takast fyri eginnýtslu hjá SEV og nettapi. Roknað er við hægri nettapi í 2014, har hetta er 25 GWt móti 18 GWt staðfest í 2013. Seinastu 5 árinum hevur nettapið verið 23 GWt í miðal, men talið hevur verið svingandi ár fyri ár.

Tá ið endaliga avrokningin í 2013 var 274,4 GWt, og sølun fyri 2014 verður framroknað til 276,1 GWt, verður vøksturin 0,6 % í kWt søluni í 2014. Hinvegin er ymiskt, hvussu hesin vøkstur verður býttur millum kundarnar. Einstakir kundabólkar hava framgongd millum annað fiskivinnan og framleiðslan eins og privatkundar, meðan afturgongd er í søluni til almennar tænastrur. Hetta merkir í stuttum, at samlaðu inntøkurnar hjá SEV veksa, tí framgongd er í kWt søluni.

Ein minni partur av søluni verður gjørdur upp við avlestri hjá kundum eina ferð um árið, og tá verður staðfest, hvat endaliga sølun til einstaka kundan hevur verið. Avlisið verður í høvuðsheitum í desember á hvørjum ári.

Uppgjørda inntøkan frá söluni av kWt upp á 270,8 mió. kr. fram til 30. september 2014 kann ikki beinleiðis umroknast til eina fulla ársinntøku, tí at ein partur av bókaðu inntøkunum er grundaður á ákontorokningar, sum verða endaliga uppgjördar við avlestri við árslok. Harumframt kunnu ávísir skeivleikar verða í tíðargreiningum av ákontogjöldum og inntøkum annars, sum ikki broytast javnt mánað fyri mánað.

Við støði í framgongdini í elframleiðsluni og meting av elnýtsluni, uppgerðum higartil og bókaðum íbindargjöldum verður mettt, at inntøkurnar fara at hækka 20,3 mió. kr. sammett við ætlanina fyri 2014 soleiðis, at nettoumsetningurin í 2014 gerst 390,6 mió. kr. í mun til fyrst ætlað 370,4 mió. kr.

Ábendingin byggir á avlestur av fjarskiftismálum hjá kundum og skrásetingina av framleiðslutølunum hjá SEV.

2.4 Rakstrarútreiðslurnar

Rakstrarútreiðslurnar hjá felagnum eru oljukostnaður, tilfar og tænastruvingar, lönir, avskringingar og renta. Niðanfyrri eru hesir kostnaðir nærri lýstir.

2.4.1 Oljukostnaður

SEV hevur valt at prístryggja mesta partin av oljukeypnum í 2014 samsvarandi fíggarætlanina. Harumframt hevur felagið eisini keypt dollar upp á termin fyri at leggja upp fyri kursváðanum í dollaranum, sum oljukeyp vanligu verða avroknað við.

SEV hevur á henda hátt roynt at vart seg ímóti møguligum sveiggjum í oljuprísinum og dollarkursinum. Hinvegin kann felagið ikki verja seg fyri sveiggjum í oljunýtsluni. Tað hevur stóran týðning at avmarka sveiggið í hesum útreiðslunum, tí hesar útreiðslurnar umfata umleið 40% av samlaða kostnaðinum hjá felagnum

Kostnaðurin til olju er nógv tann størsti parturin av útreiðslunum. Hesin kostnaður er beinleiðis tongdur at prísbroytingum á heimsmarknaðinum umframt elnýtsubroytingini og sveiggjunum í framleiðsluni av elmegi úr vindi og vatni. Oljuprísirnir, sum SEV skal gjalda, eru knýttir at prísnoteringini á oljumarknaðinum og USD-kursinum.

Prísirnir hava verið meiri støðugir í 2013 og ein part av 2014 enn undanfarin ár. Miðalprísurin í desember 2012 var 594,7 dollarar pr. tons tungolju. Síðani hækkaði hann upp í 638,5 dollarar pr. tons tungolju í januar 2013 og heilt upp í 665,2 dollarar í miðal í februar 2013. Prísurin fall síðani til 597,7 dollarar í miðal í juli 2013. Prísurin á tungolju hevur síðani mars 2013 fram til ársskiftið 2013/2014 verið støðugur umleið 590 til 610 dollarar fyri tonsið.

Árið 2014 byrjaði við, at oljuprísurin fall til 584,0 dollar pr. tons fyri síðani at hækka aftur til 630,0 dollar pr. tons tungolju í mars 2014. Væntað varð, at prísurin fór at fella fyrru helvt av árinum, men hetta vísti seg ikki soleiðis, og í staðin fyri hækkaði prísurin aftur í februar til 620 dollar pr. tons tungolju. Prísurin var verandi høgur, men komin út í juli byrjaði prísurin at fella til hesin í september 2014 var 553,70 dollar pr. tons tungolju.

Víst verður annars til myndina viðvíkjandi oljuprísinum undir broti 4 í frágreiðingini.

Oljuútreiðslurnar til egna nýtslu í 2014 eru ætlaðar at verða 127,9 mió. kr.³ Í 2014 er ætlað við einum prisi á 3.891 kr. pr. tons olju – íroknað smyrji- og gassolju. Um hugt verður eftir kostnaðinum fyri bert tungolju, er hesin ætlaður í 2014 til 3.647 kr. pr. tons tungolju. Prísurin fyri tonsið av tungolju – her uttan smyrji- og gassolju – er framroknaður í 2014 at verða 3.630 kr., ella 17,0 kr. lægri enn ætlað pr. tonsið.

Termisku verkini skuldu væntandi brúka 30.787 tons av tungolju, men framroknað fyri 2014 fara verkini at brúka 31.943 tons. Tað eru 1.156 tons meiri enn ætlað. Hetta gevur ein meir-kostnað á 4,2 mió. kr.

³ (127,9 mió. kr. netto eftir 0,8 mió. kr. í inntøku frá sølu til triðjapart eru frádrignar 128,7 mió. kr.)

Samlaði oljukostnaðurinn íroknað smyrjuolju og gassolju netto í 2014 verður framroknaður til 127,9 mió. kr. í mun til ætlað netto 124,0 mió. kr. – svarandi til ein meirkostnað á 3,9 mió. kr.

Í 2014 var ætlað við eina elframleiðslu á 296,8 GWt. Hendan er framroknað at verða 301,1 GWt ella 4,3 GWt meiri.

Ætlað varð við eina elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 148,8 GWt, men hendan framleiðslan er framroknað til 147,6 GWt. Talan er um eina minni framleiðslu á 1,2 GWt. Hendan lægri framleiðslan úr varandi orkukeldum, skal fáast frá termisku verkunum.

Termisku verkini skuldu væntandi framleiða 148,0 GWt, men tey eru framroknað til at framleiða 153,6 GWt ella 5,6 GWt meira.

2.4.2 Tilfar og tænastruvingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tænastruvingar var ætlaður til 63,2 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 48,3 mió. kr. ella 14,9 mió. kr. minni. Hendan minni nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 5,4 mió. kr. minni, netvirksemið 3,6 mió. kr. minni, og fyrisingin hevur brúkt 6,0 mió. kr. minni enn ætlað.

Talan er um arbeiði, sum verða umskipað ella útsett til 2015. Harumframt eru broytingar eisini framdar í verkætlanum.

Alt hetta er gjørt fyri at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit fyri 2014.

2.4.3 Lønir

Samlaði kostnaðurin fyri lønir var ætlaður til 67,3 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 68,5 mió. kr. – svarandi til eina hægri útreiðslu upp á 1,2 mió. kr. Hendan hægri nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 1,7 mió. kr., netvirksemið brúkar 3,2 mió. kr. minni, og fyrisingin brúkar 2,6 mió. kr. meira.

Økti lønarkostnaðurin á framleiðsluvirkjunum stavar frá viðlíkahaldsarbeiði og dagføring av framleiðsluverkunum í 2014. Fleiri fólk eru ikki sett í starv á hesum økinum enn ætlað, men talan er um yvirtíð og tímalønt verk.

Lægri lønarkostnaðurin í netvirkseminum stendst serliga av, at ætlaði starvsfólkavøksturinn innan hendan partin ikki er framdur fyrst í 2014 men umleið mitt í árinum, eins og nýtslan eisini hevur verið minni enn ætlað.

Lønarkostnaðurin hjá fyrisingini er 0,6 mió. kr. hægri enn ætlað, um hædd verður tikin fyri eina javning í eftirlønum til tænastruannaftirlønum upp á 2,0 mió. kr. í meirkostnaði.

2.4.4 Avskrivningar av anleggum

Avskrivningarnar av anleggum eru ætlaðar til 79,8 mió. kr., men hesar eru framroknaðar til 72,8 mió. kr. ella 7,0 mió. kr. minni enn ætlað. Avskrivningarnar taka stöði í verandi ognu ein og til- og frágongd av ognu í 2014.

Orsök in til minni avskrivningar enn ætlað í 2014 kemst í størstan mun av lægri ílögum enn upprunaliga ætlað við umleið 100 mió. kr.

2.4.5 Renta og javnan av kapitalþörtum

Ætlað var við einum nettorentukostnaði og javnan av kapitalþörtum á tilsamans 32,8 mió. kr. Framroknað verða hesar 19,2 mió. kr. svarandi til ein minni kostnað á 13,6 mió. kr.

SEV hevur framhaldandi tingast við peningastovnarnar um rentukostnað in, og hetta hevur ávirkað gongdina í kostnað inum rætta vegin. Harumframt er samlaða lántøkan hjá felagnum í 2014 ikki eins stór og ætlað, eins og at lántøkan hjá felagnum ikki er gjörd eins skjótt og ætlað vegna gott gjaldføri. Hesi bæði viðurskiftini ávirka eisini rentukostnað in rætta vegin Hinvegin er roknað við kostnaði fyri umlegging av lánum. Hesir fyra postarnir verða samanlagt roknaðir til 10,3 mió. kr. í minni kostnað.

Harumframt var ætlað við einum halli av kapitalþörtum, men úrslitið av hesum verður eitt lítið yvirskot. Hetta ávirkar rakstur in í mun til ætlanina 3,3 mió. kr. rætta vegin. Orsök in er, at samlaða úrslitið í 2014 fyri vindmyllulundina í Húsahaga gerst betur, grundað á at roknað verður við lægri avskrivningum fyrsta árið enn upprunaliga ætlað. Hetta kemst av tíðarætlanini fyri, nær vindmyllulundin verður tikin í nýtslu. Samlaðu avskrivningarnar fyri vindmyllulundina verða tó óbroyttar.

Eisini verður nú ætlað við, at SEV veitir dótturfelögum sínum lán umvegis millumrokningar ella dótturfelagslán til at fígga keypið av vindmyllunum frá SEV. Í fíggarætlanini fyri 2014 var ikki roknað við, at SEV skuldi veita sínum dótturfelögum lán umvegis millumrokning. Hetta verður nú innroknað í framrokningini fyri 2014, og kemur ein rentuinntøka av hesum. Rentuútreiðslan hjá felagnum er tilsvarandi størri, tí lánini nú eru upptikin í bókunum hjá SEV. Núverandi langtíðarlánini hjá SEV hava broytiliga rentu.

2.5 Íløgur, lántøka og gjaldføri

Sambært fíggarætlanini fyri 2014 var roknað við ílögum fyri tilsamans 379,6 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða umleið 277,6 mió. kr., sum eru 102,0 mió. kr. minni enn ætlað, og tær býta seg yvir fleiri øki.

Nevnast kann, at umraðfest er innan øki og deildir innanfyri verandi karmar. Harumframt kann nevast, at íløg in í Vágsverkið fyri 2014 er 14,5 mió. kr. lægri enn ætlað, í Sundsverkið 25,0 mió. kr. stavandi frá 14,0 mió. kr. lægri íløgu í "Støð 3", og 10,0 mió. kr. lægri í tangagarð in í 2014, men sum verður gjørt liðugt í 2015. Vindorkan verður framroknað við eini minni íløgu upp á 6,3 mió. kr. Samanlagt verður ætlaða íløg in í framleiðsluverk 49,0 mió. kr. lægri.



Fyrir koblingsstöðir er talan um eina lægri ílögu upp á 16,5 mió. kr., sum er grundað á, at arbeiðið upp á koblingsstöðir er útsett til 2015.

Fyrisitingin hefur væntandi eina lægri ílögu upp á 30,2 mió. kr. stavandi frá, at útbyggingin og umbyggingin av fyrisitingarbygninginum fyrst kemur ígongd í 2015, og buffarin hjá leiðsluni til ílögur upp á 10 mió. kr. ikki er brúktur. Harafturat koma smærri ætlaðar ílögur, sum ikki verða framdar ella útsettar.

Upprunaliga var ætlað við eini lántøku á 360 mió. kr. umframt leingjan av einum kassakreditti upp á 35 mió. kr. ella tilsamans 395 mió. kr. Grundað á, at SEV ikki fremur allar ætlaðar ílögur, er bert neyðugt at taka 278,0 mió. kr. í lántøku, svarandi til eina lægri lántøku upp á 82 mió. kr.

Harumframt hefur SEV fingið lánitilsøgn upp á 94 mió. kr. til Vágsverkið, sum skal tryggja, at arbeiðið upp á Vágsverkið kann ganga sum ætlað. Henda tilsøgn verður væntandi avloyst av umfíggjngini í 2015. Endamálið er at tryggja framferðarháttin hjá felagnum, at byrjað verður ikki upp á eina verkætlan uttan fígging er tøk til alla verkætlanina frá byrjan av.

SEV hefur eisini atgongd til 65 mió. kr. umvegis dráttarrættindi í peningastovnum.

Roknað verður við, at gjaldførið við ársenda er 128,4 mió. kr. soleiðis, at tøkur peningur íroknað kassakredittir eru tilsamans 193,4 mió. kr. Harumframt kemur óbrúkt lánsjáttan upp á 94 mió. kr., sum er galdandi fyri 2014 (82 mió. kr.) og 2015 (12 mió. kr.).

4. Fíggjarætlan 2015

Niðanfyrri verður greitt frá, hvørji viðurskifti inntøkumetingarnar í ætlanina fyri 2015 byggja á.

Sjálvstøðug partafeløg at reka vindmyllulundirnar

Væntandi skulu tvey sjálvstøðug partafeløg stovnst við tí endamáli at reka vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga. Hetta er samsvarandi aðalfundarsamtyktina frá 29. november 2013, har samtykt var at stovna tvey sjálvstøðug partafeløg, sum dótturfeløg hjá SEV at reka vindmyllurnar. Arbeitt hefur verið við hesum málum í eina tíð saman við avvarðandi myndugleikum, og væntandi verður størsti parturin av málinum avgreiddur innan árslok 2014.

Neshagi

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hefur hendan framleitt el til brúkaran í tvey ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hefur í 2014 tikið virknaðin av vindmyllulundini í Neshaga burtur úr roknskapinum og fíggjarætlanini 2015 og fram. Roknað verður við keyp av streymi frá dótturfelagnum í mun til framleiðsluna hjá felagnum.



Í fíggarætlanini fyri 2015 er roknað við, at vindmyllulundin í 2014 er flutt í eitt sjálvstøðugt partafelag, sum skal standa fyri rakstrinum. Talan er um allar fimm ENERCON myllurnar í Neshaga – ein samlað íløgá á 50,0 mió. kr. í 2012. Í hesum sambandi hevur SEV lænt 25 mió. kr. til at fremja ætlanina. Partafelagið verður væntandi stovnað við 15,0 mió. kr. í innskoti sum partapeningur og ábyrgdarpeningur - allur frá SEV.

Í fíggarætlanini er fyrilit tikið fyri, at hetta felag verður stovnað at taka sær av rakstrinum av vindmyllulundini. Mett verður, at tað er skilagott at leggja allar vindmyllurnar í Neshaga í sama felag, sum skal standa fyri rakstrinum, tí hetta styrkir um rakstur.

Virknadurin av hesum er, at tær fimm vindmyllurnar eru seldar einum dótturfelag hjá SEV fyri kostprísir á 50,0 mió. kr. lækkaður við avskringingum á umleið 10,0 mió. kr. soleiðis, at prísurin gerst umleið 40,0 mió. kr. Endalig virðisáseting skal gerast av metingarmyndugleika. Fyri SEV merkir hetta, at rakstrarkostnaður, avskringingar og rentuútreiðslur lækka, tá ið vindmyllulundin er flutt í sjálvstøðugt felag.

Hinvegin hækka kostnaðurin fyri keyp av elmegi við kostnaðinum fyri teir kWt, sum partafelagið er ført fyri at framleiða og selja til SEV. Neyðugt er hjá nýggja partafelagnum at taka lán á 25 mió. kr. frá fíggarveitarara, ella at fáa sín fíggartørv nøktaðan umvegis millumrokning við SEV, eins og 15,0 mió. kr. verða settar í partafelagið sum partapeningur og ábyrgdarpeningur frá SEV soleiðis, at partafelagið hevur tilsamans 40,0 mió. kr. at rinda SEV fyri vindmyllurnar. Í fíggarætlanini er roknað við, at fíggingin verður veitt umvegis SEV sum millumrokning ella dótturfelagslán. Harumframt fer nýggja partafelagið at standa fyri rakstrinum av vindmyllunum, og tí er neyðugt hjá felagnum at hava eina rakstrarætlan at stýra rakstrinum á nøktandi hátt.

Árliga rakstrarúrslitið hjá dótturfelagnum verður tikið upp í fíggarætlanina umvegis virðisjavning av kapitalpørtum í dótturfelagnum, soleiðis at inntøkurnar frá dótturfelagnum gagna kundunum hjá SEV.

Vindmyllulundin verður lögð í eitt sjálvstøðugt partafelag í 2014, um SEV fær endaliga loyvið frá myndugleikunum.

Niðanfyrir er rakstrarætlan hjá dótturfelagnum lýst í høvudstølum.

t. kr.	2014	2015	2016	2017
Søla	7.175	7.175	7.175	7.175
Rakstur og viðlíkahald	1.279	1.279	1.279	1.279
Fíggararkostnaður og avskringingar	3.963	3.963	3.905	3.848
Úrslit	1.933	1.933	1.991	2.048

Húsahagi

SEV hevur áttikið sær at uppseta tær 13 vindmyllurnar í Húsahaga fyri síðani at leggja hesar í eitt sjálvstøðugt partafelag at taka sær av rakstrinum, eftir at SEV hevur tryggjað sær, at verkætlanin er endaliga greidd úr hondum.



Hetta merkir, at SEV hefur tikið sær av øllum avtalum, so sum keypsavtalu við ENERCON um vindmyllur eins og avtalum um gerð av vegi og undirstøði. Henda verkætlan er nú liðug, og bleiv yvirtikin av SEV tann 2. oktober 2014.

Verkætlanin hefur stóran týdning fyri raksturin hjá SEV í árunum, sum koma.

Tær 13 vindmyllurnar verða væntandi seldar einum dótturfelag hjá SEV fyri kostprís á umleið 104 mió. kr. Fyri SEV merkir hetta, at rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentuútreiðslur lækka, tá ið vindmyllulundin verður flutt í sjálvstøðugt partafelag. Ognarluturin í dótturfelagnum skal avtalast nærri við P/F Magn samsvarandi avtalu treytað av, at hetta verður loyvt av myndugleikum og aðalfundinum hjá SEV.

Hinvegin hækkar kostnaðurin fyri keyp av elmegi við kostnaðinum fyri teir kWt, sum felagið sambært avtalu er ført fyri at framleiða og selja til SEV.

Neyðugt er hjá nýggja partafelagnum at taka lán á 84 mió. kr. frá fíggjarveitara ella fáa sín fíggjartørv nøktaðan umvegis millumrokning við SEV, eins og 20,0 mió. kr. verða settar í sum partapeningur og ábyrgdarpeningur av SEV og P/F Magn eftir nærri avtalu, tó í mesta lagi við upp til 33% til P/F Magn. Hvørt hesi eigararviðurskiftini verða tey endaligu, avgera eigararnir hjá SEV og avvarðandi myndugleikar. Í fíggjarætlanini er roknað við, at fíggingin verður veitt umvegis SEV sum millumrokning ella dótturfelagslán.

Soleiðis hefur partafelagið tilsamans 104 mió. kr. at rinda SEV fyri vindmyllurnar. Harumframt fer nýggja partafelagið at standa fyri rakstrinum av vindmyllunum, tí er neyðugt hjá felagnum at hava eina rakstrarætlan at stýra rakstrinum á nøktandi hátt.

Niðanfyrir er rakstrarætlan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2014	2015	2016	2017
Søla	4.617	13.992	13.992	13.992
Rakstur og viðlíkahald	1.630	4.722	4.722	4.722
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	5.162	9.189	9.042	8.841
Úrslit	-2.084	80	227	428

Árliga rakstrarúrslitið hjá dótturfelagnum er tikið við í fíggjarætlanini umvegis virðisjavning av kapitalpørtum í dótturfelagnum soleiðis, at inntøkurnar frá dótturfelagnum gagna kundunum hjá SEV.

Vindmyllulundin í einum sjálvstøðugum partafelag fer at ávirka raksturin hjá SEV á tann hátt, at útreiðslur til elkeyp økjast, meðan rakstrarkostnaður lækkar, tí serliga oljukostnaðurin, avskrivningar og rentukostnaðurin minka. Nøgdirnar av olju til elframleiðslu fara at minka og harvið eisini oljukostnaðurin, tí við vindmyllulundini verður elframleiðslan gjørd við vindmegi í staðin fyri olju⁴.

⁴ Í fíggjarætlanini fyri 2014 var víst á, hvussu ávirkanin í høvuðstølum er á rakstur, javna og gjaldføri, um so er, at hesar vindmyllulundirnar eru tiknar burtur úr fíggjarætlanini og lagdar í tvey sjálvstøðug feløg, ella tá ið tær eru roknaðar uppi. Víst verður til fíggjarætlanina fyri 2014, sum er send kommununum, og annars sæst á www.sev.fo.

Í 2015 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 41,4 GWt um árið fyrri umleið 0,33 kr. pr. kWt. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 14,0 mió. kr.

Elorkukeypið á 41,4 GWt frá dótturfelagnum hefur SEV bundið seg til at keypa, sjálvst um SEV ikki er ført fyrri at fáa allan vindin til sættis. Fyri 2016 og frameftir fer úrslitið at ávirkast rætta vegin á framleiðslukjunum, tí tá verður roknað við, at allur vindurin fæst til høldar, og allar vindmyllurnar kunnu framleiða fult inn á netið hjá felagnum.

Tað setur hinvegin krøv til netpartin hjá SEV, at vindmyllur verða settar upp. Her verður neyðugt at gera stórar íløgur, sum ávirka kostnaðin skeiva vegin. Háspenningskaðal verður í lýtuni lagdur frá vindmyllulundini oman á Sundsverkið og til koblingsstøðina í Varðagøtu í Tórshavn. Nýggj koblingsstøð í Húsahaga verður eisini gjørd fyrri ein kostnað upp á umleið 70 mió. kr., eins og battaristøð v.m. fyrri umleið 15 mió. kr. skal setast upp.

Íløgukostnaðurin fyrri hendan partin er umleið 170-180 mió. kr. Hesar íløgur skulu avskrivast millum 15 og 35 ár, og fara árligu avskrivningarnar at økjast nakað. Mett verður, at nýggja vindmyllulundin við koblingsstøð fer at hava eina jaliga ávirkan á rakstrarúrslitið hjá SEV á umleið 20-25 mió. kr. árliga næstu 15 árin við núverandi oljuprís.

SEV metir, at ætlanin er avbjóðandi og framsøkin, og elfelagið hefur sett sær fyrri, at hetta skal eydnast.

3.1 Lønsemið í rakstri og áseting av elprísinum

Samlaða hallið hjá SEV á 100 mió. kr. seinastu árin letur seg bert gera í eitt styttri tíðarskeið, tí er neyðugt, at úrslitið í 2015 verður á einum nøktandi støði.

Úrslitið í 2015 verður ætlað til eitt avlop á 37,2 mió. kr., har EBITDA í mun til skuldina verður 7,0 ferðir, svarandi til eina renting av eginpeninginum upp á 3,9 %. SEV ætlar ikki at hækka elprís in í 2015.

Næstu árin er neyðugt at fáa eitt munagott yvirskot soleiðis, at rakstur felagsins kann geva eina munagóða sjálvsfígging til fíggingina av íløgum, sum standa fyrri framman.

Fyri at røkka hesum máli hefur SEV, umframt at meta um tørvin fyrri at javna prís in, kannað rakstur in og gjørt metingar av útreiðslum og ílögum, sum eru ætlaðar komandi ár.

SEV sendi eigarunum uppskot til rakstrar-, fíggar- og íløguaætlan fyrri 2012 tann 5. desember 2011 við uppskoti um at hækka elprís in 0,25 kr. pr. kWt í 2012. Elveitingareftirlitið gav felagnum loyvi til at hækka prís in 0,15 kr. pr. kWt, tí sendi SEV eigarunum nýtt uppskot til rakstrar-, fíggar- og íløguaætlan fyrri 2012 tann 18. desember 2011, har hækkingin var 0,15 kr. pr. kWt. Nevndin framdi eisini sparingar upp á 5 mió. kr. í mun til upprunaætlanina.

Eigararnir samtyktu á aðalfundinum tann 19. desember 2011 at hækka elprís in við 0,10 kr. pr. kWt í stað in fyrri 0,15 kr. pr. kWt, og dagfórði SEV tí rakstrar-, fíggar- og íløguaætlanina fyrri 2012 tann 19. desember 2011 í samsvari við ynskini hjá eigarunum. Harumframt var SEV álagt at finna inntøkur og/ella sparingar fyrri aðrar 5 mió. kr. soleiðis, at inntøkurnar tilsamans og sparingarnar skuldu verða 10 mió. kr. í 2012.

Við hesum var sambært rakstrar-, fíggar- og íløguætlunini fyri 2012 roknað við einum halli á 6,3 mió. kr. ístaðin fyri upprunaætlunina upp á 16,3 mió. kr.

SEV legði fíggarætlunina fyri 2013 fram á eykaaðalfundi tann 30. november 2012. Í hesum sambandi var ført fram, at SEV framhaldandi bleiv rikið við undirskoti, og sum ikki er nøktandi í longdini. Tí var neyðugt at fremja haldgóðar loysnir herundir áseting av einum nøktandi kWt-prísi.

SEV gjørdi tí nógv burtur úr at hyggja eftir prískránni fyri at meta um, hvørt einstøku prísirnir vóru teir røttu. Harumframt gjørdi SEV lønsemisútrokningar fyri kundabólkar og kundar, og úrslitið av hesum vísti, at vinnulívskundarnir í bólkinum, sum verður nevndur ídnaðarbólkurin, ikki vóru nøktandi prísaðir.

Í 2013 og 2014 varð serstaka gjaldskráin broytt soleiðis, at teir kundar, sum brúka meira enn 20.000 kWt, skuldu rinda 0,11 kr. pr. kWt meiri í 2013. Hetta er 0,06 kr. pr. kWt meiri enn aðrir kundar fingu í príshækking. Í 2014 hækkaði prísurin fyri henda kundabólk við 0,05 kr. pr. kWt, meðan aðrir kundar hjá SEV onga príshækking fingu. Fasta gjaldið var verandi tað sama.

Hetta merkir, at kundar, sum brúka í millum 20.000 og 27.858 kWt, rindaðu meira, enn um teir høvdu havt eina nýtslu millum 10.000-20.000 kWt, tí fasta gjaldið fyri “ídnaðarbólkin” ikki var broytt soleiðis, at hædd var tikin fyri príshækkingini.

Fyri at rætta upp upp á hetta er ætlanin, at fasta gjaldið skal hækka við 600 kr. fyri kundar í “ídnaðarbólkinum”, og sum hava eina nýtslu hægri enn 20.000 kWt. Samstundis skal “minstamarkið” fyri, nær kundar í serstøku gjaldskránni fáa lægsta prís hækkað til 30.000 kWt.

Í 2013 vóru tað 24 kundar, sum vóru raktir av hesum, og hefur tað í mesta lagi kosta 2.200 kr. árliga í meirkostnaði fyri tann kundan, sum hevði lægsta nýtslu í mun til 20.000 kWt markið.

Niðanfyrir standandi talva vísir yvir úrslitið pr. kWt fyri kundar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu størri enn 20.000 kWt, tá ið talan er um inntøkur í mun til oljukostnaðin. Talið fyri 2014 er framskrivað, meðan talið fyri 2015 er ætlað.

Kr. pr. kWt	2011	2012	2013	2014	2015
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju íroknað eginnýtslu og nettap	0,92	1,02	0,99	0,91	0,89
Úrslit	-0,03	-0,03	0,11	0,24	0,26

Sum talvan omanfyri vísir, var kostnaðurin av hvørjum kWt framleiddur úr olju 1,02 kr. pr. kWt í 2012, meðan kundarnir í hesum bólkinum rindaðu 0,99 kr. pr. kWt. (u/MVG) svarandi til, at SEV hevði eitt undirskot áðrenn annan kostnað á 0,03 kr. pr. kWt, sum aðrir kundar skuldu rinda fyri.

Við øllum hesum omanfyri nevndu tiltøkum hevur SEV megnað at betra um lønsemið í kundabólkinum frá at hava eitt undirskot á 0,03 kr. pr. kWt í 2012 til væntandi at hava eitt yvirskot á 0,26 kr. pr. kWt í 2015 áðrenn annan kostnað.

Verður hædd tikin fyrir samlaða kostnaðinum, sær myndin soleiðis út, sum niðanfyri standandi talva vísir. Talan er um miðal kostnaðin og miðal söluprísir pr. seldan kWt.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Inntøka	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,47	1,47
Kostnaður	1,13	1,05	1,28	1,40	1,42	1,37	1,27	1,34
Úrslit	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,20	0,13

Fyri 2015 verður ætlað, at famleiðslukostnaðurin fyri hvønn kWt verður 1,34 kr., meðan hvør kWt í miðal verður seldur fyri 1,47 kr. svarandi til, at SEV hevur yvirskot á 0,13 kr. fyri hvønn seldan kWt.

Eisini her kann staðfestast, at SEV hevur megnað at betra lønsemið í rakstrinum við at hava eitt undirskot í 2010 á 0,18 kr. pr. kWt til at hava eitt yvirskot á 0,13 kr. pr. kWt í 2015. Tær útreiðslur og íløgur, sum ætlaðar eru fyri 2015, metir SEV eru neyðugar at fremja fyri at hava eina tryggja og góða elveiting.

Gjaldskráin 1. januar 2015 verður sum talvan niðanfyri vísir.

Árlig nýtsla í kWt	Fast gjald um árið í kr.	2010 prísur í kr. uttan og við MVG	2011 prísur í kr. uttan og við MVG	2012 prísur í kr. uttan og við MVG	2013 prísur í kr. uttan og við MVG	2014 prísur í kr. uttan og við MVG	2015 prísur í kr. uttan og við MVG
0-10.000	480	1,21/1,51	1,36/1,70	1,46/1,83	1,51/1,89	1,51/1,89	1,51/1,89
10.000-100.000	1.280	1,13/1,41	1,28/1,60	1,38/1,73	1,43/1,79	1,43/1,79	1,43/1,79
>100.000	5.280	1,09/1,36	1,24/1,55	1,34/1,68	1,39/1,74	1,39/1,74	1,39/1,74

Serstøk gjaldskrá er galdandi fyri ídnaðarvirkir, fiskaaling, landbúnað, fiskivinnu og ávísar edvtænastur – í frágreiðingini nevndir ídnaðarbólkurin). Hendan er sum víst niðanfyri.

Árlig nýtsla í kWt 1)	Fast gjald um árið	2010 prísur í kr. uttan	2011 prísur í kr. uttan MVG	2012 prísur í kr. uttan MVG	2013 prísur í kr. uttan MVG	2014 prísur í kr. uttan MVG	2015 prísur í kr. uttan MVG
0-10.000	480	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51
10.000-30.000	1.280	1,13	1,28	1,38	1,43	1,43	1,43
>30.000	9.680	0,74	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15

1) Árlig nýtsla í kWt 10.000-20.000 og størri enn 20.000 fram til og við 2014. Fasta gjaldið fyri kundar við eini nýtslu > 30.000 hækkar 600 kr. árliga í 2015. Fram til 2014 er hetta gjald 9.080.

Ein vanligur sethúsakundi við eini nýtslu á 8.000 kWt árliga skal rinda fasta gjaldið á 480 kr. umframt 1,51 kr. pr. kWt svarandi til 12.080 kr. Harafturat skal leggjast MVG á 25% svarandi til 3.140 kr. soleiðis, at rindast skal 15.700 kr. ella 1.308 kr. um mánaðin. Er talan um eina nýtslu á 6.000 kWt árliga, skal rindast 11.940 kr. árliga svarandi til 995 kr. um mánaðin.

3.2 Elnýtslan

Vøksturin í elnýtsluni hevur verið, sum talvan niðanfyrir vísir.

Ár	Avroknað elnýtsla til kundar í kWt í mió.	Vøkstur í kWt í mió.	Vøkstur í prosent
2007	256,8	15,2	6,3
2008	258,9	2,1	0,8
2009	252,0	-6,9	-2,7
2010	255,0	3,0	1,2
2011	254,8	-0,2	-0,1
2012	261,4	6,6	2,6
2013	274,4	13,0	5,0
2014 Framroknað	276,1	1,7	0,6
2015 Ætlað	279,0	2,9	1,0

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 1,0% í miðal í 2015 í mun til 0,6% í 2014. Hendan øking stavar frá vøkstri í fleiri kundabólkum við ymskum vakstrar-tølum, meðan afturgongd er innan aðrar bólkar.

Roknað verður við eini øking í nýtsluni orsakað av størri framleiðslu til vinnukundarnar. Privatkundar felagsins taka í nýtslu alt fleiri tól, sum brúka el – eitt nú hitapumpur, fleiri flatskermar og teldur pr. brúkarar. Hinvegin eru hesir brúkarar vorðnir meiri tilvitaðir um sparitiltøk, sum hvør einstakur kann gera. Til dømis at skifta til led-perir, sum eru munandi meira orkusparandi enn vanligar perur. Harumframt keypa privatkundarnir eltól, sum brúka minni orku enn tey gomlu. Roknað verður við, at privatkundar felagsins hava eina framgongd upp á 2% í nýtsluni í 2015. Aðrir kundabólkar liggja millum 0,0 og 1,0% framgongd.

Sum talvan vísir, er roknað við vøkstri í elnýtsluni frá 2014 til 2015, hesin vøkstur krevur eina størri framleiðslu.

Hyggja vit eftir framleiðslutølunum, er roknað við eini framleiðslu á 301,1 GWt í 2014 og 304,0 GWt í 2015. Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mett at verða ávikavist 147,5 GWt í 2014 og 170,5 GWt í 2015 svarandi til ein vøkstur á 23,0 GWt. Vøksturin stavar frá vatn- og vindorkuframleiðslu, har vindorkan er nógv tann størsti parturin. Termiska framleiðslan er fyri 2015 roknað at verða 133,6 GWt móti 153,6 GWt í 2014 svarandi til 20,0 GWt færri.

Hetta ger, at oljunýtlan fellur umleið 4.162 tons svarandi til ein minni oljukostnað á umleið 18,8 mió. kr.

Orsøkin er, at SEV hefur tikið í nýtslu nýggjar vindmyllur í Húsahaga, eins og vindmyllurnar í Neshaga framleiða sín part. Harumframt er Eiði 2 suður liðugt útbyggt og framleiðir eftir ætlan.

3.3 Samlaðar inntøkur

Talvan niðanfyri vísir samansetingina av inntøkunum í kundabólkinum hjá felagnum í prosentum og í mió. kr.

Kundabólkur	Framskrivað streymssøla í mió. kr. 2014	Framskrivað fast gjald í mió. kr.2014	Streymssøla í mió. kr. 2015	Fast gjald í mió. kr. 2015	Ætlaður vøkstur í % í 2015
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	34,4	1,0	34,4	1,0	0,0
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	85,2	1,6	86,1	1,7	1,0
Handils-, matstovu- og gistihúsvirksemi	31,9	0,8	32,3	0,8	1,3
Flutningur, postur og fjarskifti	32,7	0,7	32,8	0,7	0,0
Fígging, trygging og aðrar vinnutænastur	5,3	0,1	5,4	0,1	1,9
Almennar og privatar tæ- nastur kirkjur, samkomur v. m.	52,3	1,6	52,6	1,6	0,6
Gøtuljós	10,7	0,4	10,7	0,4	0,0
Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	119,5	10,5	121,9	10,5	2,0
Tilsamans	-	372,0	376,0	16,7	1,1

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í inntøkunum hjá felagnum í 2015 á 4,0 mió. kr. frá kWt-søluni svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt-søluni er 376,0 mió. kr. Fasta gjaldið verður óbroytt, uttan hjá kundunum í serstøku gjaldskránni og við eini nýtslu størri enn 20.000 kWt sum hækkar við 600 kr. Fasta gjaldið gevur SEV eina inntøku á 16,7 mió. kr.

Harumframt koma inntøkur av íbindingargjaldinum og annað á 17,8 mió. kr. soleiðis, at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 410,5 mió. kr. móti 405,1 mió. kr. framroknað í 2014. Hetta svarar til, at SEV fær 5,4 mió. kr. meira í inntøkum í mun til framroknað fyri 2014.

5. Oljuútreiðslur

SEV hefur havt sera stórar útreiðslur av oljukeypi, og í ætlanini fyri 2014 var roknað við eini oljuútreiðslu pr. tons olju^[4] svarandi til 3.891 kr. Síðani er oljuprísurin fallin, men dollarin er styrktur, og í ætlanini fyri 2015 verður roknað við einum oljuprísni pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju svarandi til 3.779 kr., sum er 112 kr. minni pr. tons.

^[4] Íroknað smyrjiolju og gassolju.



SEV væntar at brúka 27.781 tons tungolju í 2015 móti 31.943 tonsum í 2014 ella 4.162 tons minni, sjálvt um framleiðslan væntandi veksur við 1%. Harafturat kemur gass- og smyrjilja.

Framroknaðar oljuútreiðslur fyri 2014 eru mettar at verða 127,9 mió. kr., og oljuútreiðslurnar fyri 2015 verða ætlaðar til 109,1 mió. kr., sum er 18,8 mió. kr. lægri. At oljukostnaðurin fellur við 18,8 mió. kr. kemst av lægri oljuprísi í DKK við 112 kr. pr. tons tungolju, eins og at oljunýtslan fellur 4.162 tons við átøkunum innan varandi orkuframleiðslu.

Niðanfryi er tungoljunýtslan víst í tonsum síðani 2007-2013. Eisini framgongur ætlanin og framroknaðu tøluni fyri 2014 umframt ætlaða nýtslan fyri 2015.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 Ætlan	2014 Framroknað	2015 Ætlan
29.556	33.683	34.554	39.748	33.961	36.746	36.893	30.787	31.943	27.781

Fyri at áseta prísstøðið av oljukeypinum í rakstarætlanini fyri 2015, er støðið tikið í “forward kurvini fyri oljuprís av tungolju” pr. 13. oktober 2014 fyri 2015 í miðal upp á 495,1 USD hækkað við 5%, svarandi til ein oljuprís upp á 519,9 USD pr. tons tungolju. Harumframt er dollarkursurin ásettur til 6,15 krónur fyri dollaran (615,00). Harumframt kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald. Síðani er prísurin læstur fastur.

Oljuútreiðslurnar verða ætlaðar til 109,1 mió. kr. svarandi til umleið 30 % av metta kostnaðinum, avskrivningunum og rentunum fyri 2015. Tí fær tað stóra ávirkan á rakstrarúrslitið, um gongdin í oljuprísinum og kursinum á dollaranum verður munandi øðrvísi enn tað, ið mett er í rakstarætlanini.

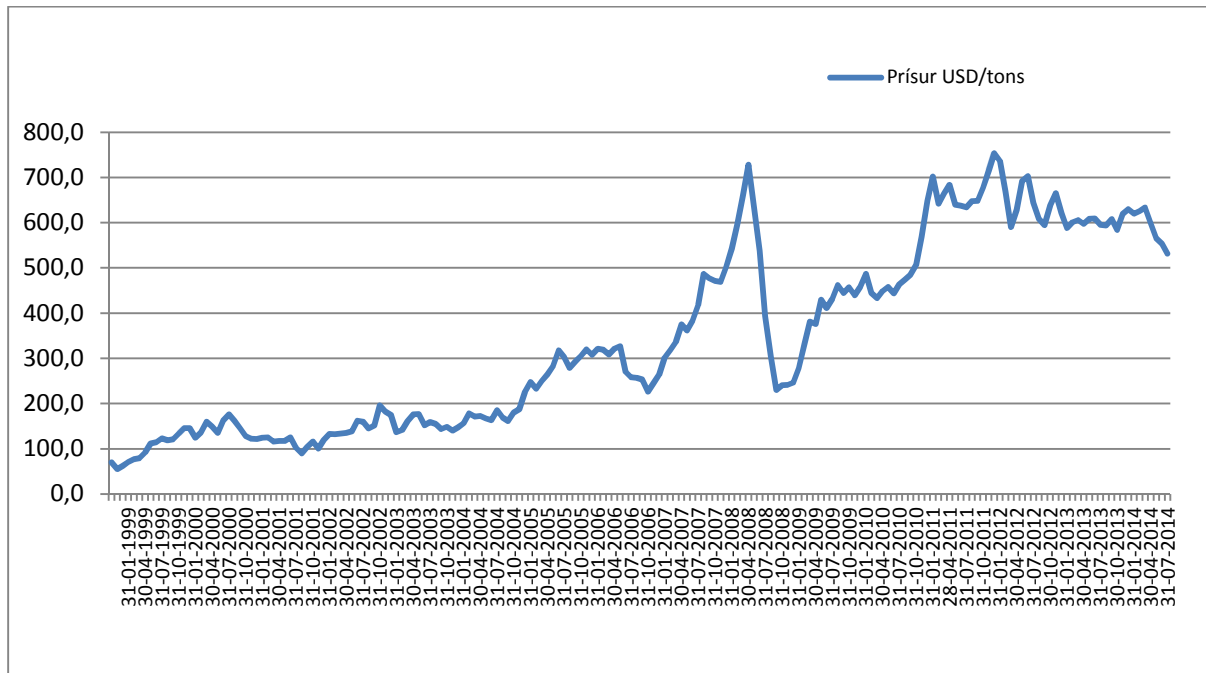
Fyri at tryggja at kostnaðurin fyri oljuna ikki ávirkar fíggarætlanina skeiva vegin, hevur SEV valt at prístryggja oljukostnaðin, eins og dollarar eru keyptir upp á termin.

Størsti parturin av oljukeypinum í 2014 er prístryggjaður. Hetta var gjørt í desember 2013 og mai 2014 samsvarandi oljukostnaðin í fíggarætlanini fyri 2014. Tá ið so oljukostnaðurin kortini er 3,2 mió. kr. hægri enn ætlað í fíggarætlanini, er orsøkin, at meirnýtslan av olju væntandi verður umleið 1.156 tons.

Prístryggingarætlanin hjá SEV er vald út frá tí meting, at tað hevur týdning fyri elfelagið at klára at halda fíggarætlanina fyri komandi ár. Endamálið við at prístryggja (hedga) oljukeypið ella partar av tí er at stovnseta eina trygging fyri at minka um prísveiggið á framtíðar oljuprísinum í US-dollarum í mun til ætlaða nýtslu/keyp.

Harumframt er neyðugt at prístryggja dollarkursin móttvegis donsku krónuni við at keypa dollar upp á termin, soleiðis at bæði oljuprísurin og dollarkursurin eru læstir fastir. Harumframt keypir SEV eisini olju til víðari sølu til M/F Smyril. SEV hevur eina inntøku svarandi til 0,8 mió. kr. av hesari sølu. Hendan inntøkan skal rinda fyri útreiðslur, SEV hevur av tangaleigu og umsiting av søluni.

Talvan niðanfyri vísir gongdina í oljuprísinum seinastu nógvu árin. Talvan vísir kostnaðin í US-dollarum pr. tons tungolju.



Grafurin vísir, at oljuprísurin hækkaði í 2008 til tað hægsta nakrantíð. Síðani fall oljuprísurin aftur fyrst í 2009 fyri síðani einaferð enn at hækka fram til apríl 2014. Síðani er oljuprísurin fallin til 531 dollar pr. tons tungolju primo oktober 2014. Oljuprísurin er framhaldandi á einum høgum støði, men lægri enn áður. Væntandi verður oljuprísurin verandi á einum lægri støði komandi tíðina.

6. Orkukeyp og vindorkuframleiðsla

Roknað verður við, at SEV sambært avtalu⁵ við Sp/f Røkt í Vestmanna fer at keypa vindorkuframleidda elmegi á umleið 6,6 mió kWt fyri 0,40 kr. pr. kWt. Hetta gevur eina útreiðslu til orkukeyp á 2,5 mió. kr., sum er roknað upp í fíggarætlanina fyri 2015.

Harumframt fer SEV at keypa vindorku frá báðum partafeløgnum, sum standa fyri rakstrinum av vindmyllulundini í Neshaga og í Húsahaga. Frá felagnum í Neshaga verða væntandi keyptir 17,5 GWt svarandi til eitt orkukeyp á 7,2 mió. kr.

Roknað verður við, at SEV í 2015 fer at rinda umleið 0,33 kr. pr. kWt fyri 42,7 GWt frá vndmyllulundini í Húsahaga svarandi til ein samlaðan kostnað upp á 14,0 mió. kr. Roknað verður við, at alt tað garanteraða keypið av vindorku ikki kemur til sættis í 2015, tí skal hædd takast fyri hesum í fíggarætlanini í framleiðsluni á Sundsverkinum. Samlað verður roknað við einum orkukeypi á 24,0 mió. kr. móti 14,4 mió. kr. í 2014 ella 9,6 mió. kr. meiri.

⁵ Avtalan er útgingin tann 1. september 2013, og enn er avtalan ikki endurnýggjað.



7. Útreiðslur

Rakstrarútreiðslurnar hjá felagnum verða vanliga býttar í lönir til starvsfólk, tilfar og tænastrúveitingar. Hesir báðir bólkar verða aftur býttir millum netvirksemið, framleiðsluvirksemið og fyrisiting. Fyrisitingarútreiðslurnar hoyra í høvudsheitum til netvirksemið, men talan er í ávísan mun um felags útreiðslur, har ein partur eisini hoyrir til framleiðsluvirksemið.

6.1 Lønarútreiðslur

Talvan niðanfyri vísir gongdina í samlaðu lønarútreiðslunum seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyri 2007-2013 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 Ætlan	2014 Fram- roknað	2015 Ætlan
53.051	57.168	62.307	65.061	62.576	60.187	58.706	67.278	68.491	71.286

Roknað verður við eini samlaðari lønarútreiðslu á 71,3 mió. kr. í 2015 móttvegis ætlaðum 67,3 mió. kr. fyri 2014. Hetta er ein hækking á 4,0 mió. kr. Talvan niðanfyri vísir samlaðu lønarútreiðslurnar sundurgreinaðar á framleiðsluvirksemið, netvirksemið og fyrisitingina seinastu árinu. Tølini fyri 2007-2013 eru staðfest tøl.

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 Ætlan	2014 Fram- roknað	2015 Ætlan
Fram- leiðsla	24.684	23.937	32.878	31.103	32.135	28.327	30.652	29.702	31.444	30.619
Net	16.507	18.615	19.326	23.915	20.420	19.999	19.453	25.568	22.403	27.307
Fyri- siting	11.860	14.616	10.073	10.043	10.021	11.860	8.601	12.007	14.643	13.359
Til- samans	53.051	57.168	62.277	65.061	62.576	62.187	58.705	67.278	68.491	71.286

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyri SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2015 innan ávís øki, eins og lagt er upp fyri lønarhækkingum, sum lønarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjum.

Talvan omanfyri vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2007 til og við 2010 fyri síðani at minka fram til 2014 fyri síðani at veksa aftur í 2015.

Felagið hevur sett fleiri fólk í starv fyri at nøkta tørvin á arbeiðsmegi grundað á nógvu og fjølbroyttu verkætlanirnar, sum felagið er í holt við í løtuni.



Lønaráútreiðslurnar til framleiðsluvirksemið hava síðani 2009 fram til ætlað í 2015 verið um góðar 30 mió. kr. Á framleiðsluøkinum er roknað við fleiri ársverkum í 2015.

Lønaráútreiðslurnar til netvirksemið hava verið vaksandi, og roknað er í 2015 við fleiri ársverkum á økinum fyri at nøkta tørvin at tryggja arbeiðið við teimum mongu verkætlanum, sum liggja fyri framman.

Lønaráútreiðslurnar til fyrisitingina hava síðani 2009 fram til 2012 verið umleið á sama støði. Framroknaði kostnaðurin fyri 2014 og ætlaði kostnaðurin fyri 2015 er hækkaður, tí felagið hevur fleiri ársverk innan kundatænastu, fyrisiting og á roknskaparøkinum.

Harumframt er í 2014 roknað við eini kostnaðarjavning av tænaðumannaeftirlønnum upp á 2,0 mió. kr. grundað á lækkaða rentustøðið. Um hædd verður tikin fyri hesi javning, er lönarkostnaðurin nakað hægri enn ætlað ella 0,6 mió. kr.

Í sambandi við samsýning av nevnd kann upplýsast, at nevndarformaðurin fær eina fasta nevndarløn upp á 12.612 kr. um mánaðin, næstformaðurin fær 9.459 kr. um mánaðin, meðan nevndarlimir fáa 6.306 kr. um mánaðin.

Harumframt fáa nevndarlimir eina fundarsamsýning samsvarandi almennum takstum eftir tænaðumannasáttmálanum. Henda samsýning er millum 540 kr. og 1.620 kr. pr. fund, alt eftir longdini av fundinum.

Eisini fáa nevndarlimir endurgjald fyri ferðing.

Um so er, at nevndarlimir eru limir í øðrum nevndum, eitt nú dótturfeløgum hjá SEV og bygginevndum fáa teir eina eyka samsýning fyri hetta arbeiði, alt eftir hvussu umfangandi arbeiðið er.

Samlaða samsýningin til nevndina fyri 2014 verður framroknað til 1,0 mió. kr. Vanliga hevur nevndin ein fastan fund um mánaðin, umframt eykanevndarfundir, fundir við kommunurnar, aðalfundir og aðrar fundir við myndugleikar. Í 2013 vóru skrásettir 21 nevndarfundir, og higartil í 2014 eru skrásettir 15 fundir. Harumframt koma sum nevnt aðrir fundir.

Fyri 2015 verður samsýningin v.m til nevndina ætlað til 1,1 mió. kr. Herumframt kemur endurgjald av ferðakostnaði.

6.2 Tilfar og tænaðuveitingar

Roknað er við einum samlaðum kostnaði á 62,9 mió. kr. í 2015 móttvegis ætlað í 2014 á 63,2 mió. kr. svarandi til ein lægri kostnað á 0,3 mió. kr. Hesin lægri kostnaðurin kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava ein lægri kostnað á 2,6 mió. kr., netvirksemið ein lægri kostnað á 1,2 mió. kr. og fyrisitingin ein hægri kostnað á 3,4 mió. kr.

Verður hugt eftir framroknaðu tølunum, verður framroknað við 48,3 mió. kr. í 2014 móti eini ætlan á 63,2 mió. kr. svarandi til eina lækking á 14,9 mió. kr.



6.2.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í kostnaðinum fyrir tilfar og tænastruueitingar fyrir framleiðsluvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyrir 2007-2013 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 Ætlan	2014 Framroknað	2015 Ætlan
55.610	53.125	32.089	31.778	43.251	27.628	24.069	25.284	19.933	22.666

Talvan omanfyrir fyrir framleiðsluvirksemið vísir, at ætlaði kostnaðurin fyrir 2015 er á einum lægri stöði enn undanfarnu árinu. Kostnaðurin fyrir 2015 er ætlaður at verða 22,7 mió. kr. mótvegis 25,3 mió. kr. ætlað í 2014, sum er 2,6 mió. kr. lægri enn undanfarna ár.

Framroknaðu útreiðslurnar fyrir 2014 verða mettar at gerast 19,9 mió. kr., sum er ein munandi lækking sammett við ætlanina fyrir 2014 á 25,3 ella 5,4 mió. kr. lægri. Felagið hefur aftur í ár lagt seg eftir at tálma útreiðslurnar fyrir at rökka málinum um eitt nøktandi úrslit í rakstrinum fyrir 2014. Hetta er millum annað gjørt við, at framleiðsluparturinn hefur umskipað arbeiðið, eins og viðlíkahaldsarbeiðir eru útsett til 2015, og sum kunnu tola at verða útsett.

6.2.2 Netvirksemið

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í kostnaðinum fyrir tilfar og tænastruueitingar fyrir netvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyrir 2007-2013 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 Ætlan	2014 Framroknað	2015 Ætlan
33.223	40.502	16.577	18.471	15.099	19.999	15.425	15.391	11.816	14.218

Talvan omanfyrir fyrir kostnaðin av netvirkseminum vísir, at hesi fyrstu árinu hava verið á einum munandi hægre stöði enn framroknað fyrir 2014 og ætlað fyrir 2015.

Útreiðslur til tilfar og tænastruueitingar til netvirksemið eru mettar til 14,2 mió. kr. í 2015 móti 15,4 mió. kr. ætlað í 2014. Lækkingin er 1,2 mió. kr. Framroknaði kostnaðurin fyrir 2014 verður mettur at verða 11,8 mió. kr. Eisini netparturinn hefur tálmað útreiðslunum fyrir at rökka málinum um eitt nøktandi úrslit í 2014.

6.2.3 Fyrisiting

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í kostnaðinum fyrir tilfar og tænastruueitingar fyrir fyrisiting seinastu árinu í mió. kr. Tølini fri 2007-2013 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 Ætlan	2014 Framroknað	2015 Ætlan
12.380	15.748	12.685	15.036	16.516	11.860	14.577	22.573	16.557	26.010

Talvan á síðuni frammanfyri vísir kostnaðin fyri fyrisiting, íroknað kostnað til kanningar, ráðgeving og tap av skuldarum v.m. Hesin hevur ligið millum 12,4 mió. kr. og upp í 16,5 mió. kr. eitt vanligt ár.

Útreiðslurnar fyri 2015 verða ætlaðar til 26,0 mió. kr. móti 22,5 mió. kr. í 2014, svarandi til at ætlaði kostnaðurin verður 3,5 mió. kr. hægri í 2015. Fyrisitingarkostnaðurin er í løtuni á einum høgum støði grundað á fleiri verkætlanir, so sum menning av leiðarum og starvsfólki, kanningar av ymiskum viðurskiftum eins og at fáa til vega neyðuga bankafígging. Hetta er kostnaður sum ikki í sama mun gongur aftur ár um ár.

Serliga er tað kostnaður til kanning og ráðgeving sum er mettur til 8,7 mió. kr. Í 2015 er ætlanin at arbeiðið heldur áfram við fleiri verkætlanum eins og nýggjar koma til. Nevnast kann kanning av “Pumped to Storage”, skipanarveitingum, kanning av nýggjum prísstrukturi, PH.d lesandi, vindprojekt í Suðuroy, løgfrøði og grannskoðan, samskipti, gerð av nýggjum viðskiftatreytum og kundanøgðsemiskanningar.

Harumframt verður roknað við kostnaði upp á 3,7 mió. kr. til at skipa fyri og fáa til vega fígging til íløguætlanina, sum stendur fyri framman. Roknað er við tinglýsingarkostnaði í sambandi við fíggingar upp á 1,3 mió. kr., eins og annar bankakostnaður og kostnaður fyri innkrevjing av peningi umvegis gjaldsskipanina v.m. er mettur til 2,2 mió. kr.

Av øðrum fyrisitingarkostnaði kann millum annað nevntast tryggingar fyri 1,5 mió. kr., tele-samskipti og lýsingar 1,2 mió. kr., Kommunala Arbeiðsgevarafelagið 0,4 mió. kr., tap upp á skuldarar 1,0 mió. kr., viðlíkahald av bygningi 1,0 mió. kr., Elveitingareftirlitið 1,5 mió. kr., skrivstovuhald 1,1 mió. kr. Kostnaður til kunningartøkni er mettur til 2,0 mió. kr.

Menningarætlanin av leiðarunum er farin av bakkastokki í 2014, og í hesum sambandi er avsett 0,9 mió. kr. til framhaldandi menning av leiðarum felagsins, eins og annar starvsfólka-kostnaður er mettur til 1,5 mió. kr. í sambandi við menning, skeið, skúla og ferðing. Ætlandi skulu samlaðu fyrisitingarútreiðslurnar skerjast við 2,0 mió. kr., og sum er lagt upp fyri í fígjarætlanini, og sum skulu finnast millum útreiðslurnar.

Fyri at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit í 2014 hevur fyrisitingin eisini tálmað útreiðslunum, eins og neyðugt hevur verið at umskipa og útseta arbeiðir, sum ætlað eru í 2014. Ætlað var við einum kostnaði upp á 22,5 mió. kr., meðan hesin verður framroknaður til 16,6 mió. kr. ella 6,0 mió. kr. lægri.

Millum annað kann nevntast, at bert umleið 1,0 mió. kr. eru brúkt av teimum 2,0 mió. kr., sum eru avsettar til viðlíkahald av fyrisitingarbygninginum. Her er tí talan um eina minni nýtslu á 1,0 mió. kr. í mun til ætlað. Harumframt er ikki roknað við, at kostnaðurin upp á 3,2 mió. kr. viðvíkjandi at skipa fyri fígging ikki verður brúktur í 2014 men í 2015.

8. Avskrivningar

Avskrivningar eru ætlaðar til 87,6 mió. kr. fyri 2015 móti framroknaðum 72,7 mió. kr. fyri 2014 við støði í verandi ognum umframt ársins til- og fráongd av ognum. Hetta er ein øking á 14,9 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2014. Orsøkin er vaksandi íløgur, sum SEV ger.

Býtið av avskringingunum millum árinum kann broygtast nakað, alt eftir nær ognirnar verða tiknar í nýtslu. Hetta verður javnað millum tilgongd og arbeiði í gerð.

Avskringingarnar í ætlanini fyri 2015 og frameftir taka støði í teimum kravdu avskringingaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal avskrivaðar yvir 35 ár og bygningar yvir 50 ár. Íløgur í netvirksemið verða í miðal avskrivaðar yvir 35 ár, eins og íløgur í rakstrargøgn verða avskrivaðar í miðal yvir fimm ár. Íløgur í sambandi við livitíðsleingingar verða avskrivaðar yvir áramálið av gjørdur livitíðsleingingini.

9. Íløgur

Roknað verður við ílögum fyri 407,5 mió. kr. í 2015. Av talvuni framganga eisini ætlaðu tøluni í 2012, 2013 og 2014 eins og tøluni fyri framroknað og staðfest fyri einstaka árið.

Íløgurnar fyri 2015 verða býttar soleiðis:

Íløgur í mió. kr.	2015		2014F	2014Æ	2013	2012
	mió. kr.	prosent	mió. kr.	mió. kr.	mió. kr.	mió. kr.
Fossáverkið	2,8	0,7	18,9	19,4	7,8	1,6
Heygarverkið	0,4	0,1	0,3	0,5	10,6	10,3
Mýruverkið	13,7	1,5	0,9	1,1	0,9	0,3
Eiðisverkið	1,3	0,3	5,6	7,1	26,8	57,1
Verkið í Botni	2,5	0,8	0,3	1,9	0,0	0,1
Vágsverkið	89,5	22,8	13,1	27,6	2,2	0,8
Verkið í Trongisvági	0,3	0,1	2,3	1,9	0,6	3,3
Sundsverkið	90,1	22,9	41,0	66,0	31,8	24,0
Strond	1,9	0,5	5,6	5,7	3,2	0,0
Smærri verk	4,7	0,8	0,3	2,0	2,0	1,2
Vindmyllur v.m.	10,6	2,8	99,8	106,1	108,4	33,0
Framleiðsluvirksemið íløgur tilsamans	217,6	53,1	188,0	239,1	194,2	131,7
Net, koblingsstøðir, bygningar v.m.	145,2	37,3	81,6	101,7	68,7	33,0
Fyrisiting við bygningum	44,6	9,7	8,0	38,2	17,2	15,3
Netvirksemið íløgur tilsamans	189,9	46,9	89,6	139,9	85,8	48,3
Ætlaðar íløgur tilsamans	407,5	100,0	277,6	379,0	280,0	180,0
Herav framroknaðar í 2014 og staðfest í 2012 og 2013.				279,6	155,0	146,5
Frávik				-101,4	-125,0	-33,5

Nýggj stýrisskipan er sett upp á Fossáverkinum í 2014, eins og bygningurin er broyttur innan. Eftir eru bert smærri íløgur at gera í 2015, umframt at asfaltera vegin inn í Fonsdal fyri 1,0 mió. kr. Íløgur í Fossáverkið tryggjar, at verkið nú framstendur sum nýtt.

Heygaverkið er dagført í 2012 og 2013 fyri stóra upphædd, og tí tørvar bert smávegis íløgur í 2015. Talan er um smærri íløgur fyri 0,4 mió. kr. Eisini Heygaverkið framstendur sum nýtt.

Íløgurnar í Mýruverkið verða ætlaðar til 13,7 mió. kr. Ætlanin er at livitíðarleingja tilhoyrandi vatnrør hjá verkinum við at sandblása og mála hesi og skifta ventilar og stigbord.

Harumframt er ætlanin í 2016 at dagföra verkið á sama hátt sum Fossáverkið og Heygaverkið, til dæmis kann nevnast, at nýggja stýrisskipan skal setast upp, eins og dagføring av turbinuni skal gerast. Tá ið hesar dagføringar eru gjørdar, framstendur verkið sum nýtt.

Eiðisverkið við tilhoyrandi tunlum er nú liðugt og tikið í nýtslu. Nýggja turbinan á Eiðisverkinum var tikin í nýtslu á sumri 2012, eins og arbeiðið at dagföra turbinu 1 og 2 fór fram í 2012 og 2013. Verkið hevur harvið fingið eina nýggja turbinu, eins og tær báðar gomlu turbinurnar eru dagførdar til nútímans krøv. Íløgur í Eiðisverkið fyri 2015 á tær 1,3 mió. kr. eru bert fleiri smærri íløgur. Verkið stendur tí sum spildurnýtt í dag.

Økið rundanum og byrgingarnar við verkið í Botni og verkið sjálvt skulu dagførast fyri 2,5 mió. kr. Talan er um fleiri smærri íløgur.

Ein størri útbygging skal gerast á Vágsverkinum, har nýggjur motorur skal keypast, eins og íløgur skulu gerast í bygningar o.a. Talan er um samlaðar íløgur fyri 94,0 mió. kr. yvir tvey ár, harav 81,0 mió. kr. eru til framleiðslupartin. Av hesum verða 25,0 -30,0 mió. kr. mettar at fara til nýggja motorin. Netparturin verður mettur til 13 mió. kr. Arbeiðið er byrjað í 2014, og í 2015 skulu nýtast 89,5 mió. kr. til íløguna. Verkið væntast at verða liðugt við ársenda 2015.

Verkið í Trongisvági fekk í 2014 tveir nýggjar transformarar, eins og verkið bleiv umvælt innan. Liðugtgerð fyri 0,3 mió. kr. skal gerast í verkið í 2015.

Samlaðar íløgur skulu gerast í Sundsverkið fyri 90,1 mió. kr. í 2015. Íløgur í Sundsverkið eru millum annað til at lúka umhvørvis- og trygdarkrøv frá myndugleikum. Serstakliga er talan um at dagföra verandi tangagarð fyri 31,5 mió. kr., harav eru avsettar 15,0 mió. kr. í 2015. Henda íløga er útsett frá 2013 til 2014. Arbeiðið er byrjað í 2014 og væntast liðugt í 2015.

Eisini verður farið undir at fyrireika ætlaðu íløguna í víðkanina av Sundsverkinum, sum skal leggjast fram fyri eigararnar, tá ið verkætlanin er búgvín at taka støðu til. Avsettar eru 20 mió. kr. í 2015 til fyrireikandi arbeiði.

Nýtt dagtangahús skal gerast fyri 30 mió. kr. á Sundsverkinum.

Á Sundsverkinum skal dagføring av elektronikkruðinum gerast fyri 2,6 mió. kr., kranar dagførast fyri 2,0 mió. kr., nýggjur elketil keypast fyri 6,0 mió. kr., og dagføring av stýrisskipanum fyri 7,0 mió. kr. Aðrar íløgur eru fyri 4,9 mió. kr.

Arbeiðið at dagföra verkið við Strond heldur á fram í 2015. Íløgur fyri 1,9 mió. kr. verða gjørdar í verkið við Strond.

SEV roknar við at gera íløgur í vindmegi fyri 10,6 mió. kr. í 2015. Talan er um framhaldandi íløgur í battaristøð og stabilisering í Húsahaga fyri 6,2 mió. kr., har 9,5 mió. kr. vóru brúktar í 2014, asfaltering av vegnum í Húsahaga við 2,0 mió. kr. og uppseting av gomlu Vestas-vindmylluni hjá SEV á Eiði fyri 2,0 mió. kr. Harumframt aðrar smærri íløgur upp á 0,4 mió. kr.

Stórar íløgur innan net, koblingsstøðir, bygningar og annað skulu gerast í 2015. Serliga er talan um at styrkja netið, og gera tað ført fyri at taka ímóti meiri vindorku, og víðkanin av Sundsverkinum har neyðugt er við eini støð 3. Nýggj koblingsstøð verður í løtuni bygd til vindmyllulundina í Húsahaga yvir tvey ár, sum fer at kosta 70 mió. kr. tilsamans – harav 45 mió. kr. í 2014 og 25 mió. kr. í 2015.



Samlaða íløgan fyrri bítisvirkir er 74,2 mió. kr. Hendan bítist soleiðis: Netøkið fyrri Norðuroyggiar skal gera íløgur fyrri 1,6 mió. kr., økið fyrri Eysturoy íløgur fyrri 29,8 mió. kr., har størsta íløgan er sjókaðal í Runavík fyrri 15 mió. kr. og sjókaðal í Fuglafjørð fyrri 10,0 mió. kr. Økið fyrri Vágoy íløgur fyrri 1,0 mió. kr., økið fyrri Miðstreymoy 0,2 mió. kr., økið fyrri Suðurstreymoy íløgur fyrri 11,2 mió. kr., økið fyrri Sandoy íløgur fyrri 0,5 mió. kr., og økið fyrri Suðuroy skal gera íløgur fyrri 2,7 mió. kr. Afturat hesum eru ætlaðar 9,0 mió. kr. til úbygging av 10 kV, 20 kV og 60 kV netinum.

Innleggingardeildin skal gera íløgur fyrri 6,6 mió. kr. í fjaravlisnar málara v.m., løðistandarar til elbilar skulu uppsetast fyrri 1,0 mió. kr. Nýggj stýrisskipan av elnetinum skal mennast saman við veitara. Hetta arbeiðið er byrjað í 2014, og mett at kosta umleið 12 mió. kr., harav 9,0 mió. kr. eru settar av í 2015.

Væntandi fer SEV undir at byggja nýggjar koblingsstøðir fyrri 250 mió. kr. næstu 3 árin. Harumframt er koblingsstøðin í Húsahaga í gerð. Mett verður, at SEV við hesum kann tinga seg til nøktandi prísir frá byggifyritøkum og veitarum av útgerð.

Ætlað er við 64,4 mió. kr. í íløgum til koblingsstøðir í 2015. Til koblingsstøðina í Húsahaga er roknað við 25,0 mió. kr., nýggj koblingsstøð í Runavík fyrri tilsamans 50,0 mió. kr., harav 25,0 mió. kr. eru ætlaðar í 2015 og aftur 25,0 mió. kr. í 2016. Harumframt er ætlað við nýggjari koblingsstøð innan Eið fyrri tilsamans 50 mió. kr., harav 10,0 mió. kr. í 2015 og 40,0 í 2016.

Niðanfyrri standandi talva vísir íløgurnar í koblingsstøðirnar í mió. kr.

Stað/ár í mió. kr.	2015	2016	2017	Tilsamans
Húsahagi	25	0	0	25
Vestmanna	5	20	25	50
Sund	5	20	25	50
Runavík	25	25	0	50
Innan Eið	2	10	38	50
Skarðshjalli	2	10	38	50
Tilsamans	64	85	126	275

Eftir at hava gjørt metingar um lønsemið at víðka og dagføra verandi bygning við Landavegin til at hýsa verkstað og fyrisiting er niðurstøðan, at tað betur lønar seg at byggja ein nýggjan verkstaðar- og fyrisitingarbygning enn at víðka og dagføra verandi bygning við Landavegin. Hesin skal hýsa virkseminum sum í lötuni er á Havnarverkinum eins og virkseminum á Landavegnum.

Væntandi skal Havnarverkið og bygningurin við Landavegin seljast, og í hesum sambandi skal peningurin mótröknast íløguni í nýggja bygningin. Væntandi verður nýggjur bygningur bygdur fyrri umleið 66 mió. kr., harav 26 mió. kr. væntast í 2015 og 40 mió. kr. í 2016. Væntandi kann Havnarverkið og bygningurin við Landavegin seljast fyrri í minsta lagi 25-30 mió. kr. Nettoíløgan verður sostatt umleið 36-41 mió. kr., sum er nakað frá íløguni, sum ætlanin var at víðka og dagføra bygningin við Landavegin fyrri, og sum bleiv samtykt á aðalfundinum tann 29. november 2013. Hendan samtykt var 25 mió. kr. yvir tvey ár.

Liðugtgerð av núverandi skrivstovuhøli í Vági fyrri upp til 0,2 mió. kr., 9,7 mió. kr. eru ætlaðar til amboð, innbúgv, akfør, KT-útgerð og skráir v.m.

Til leiðslu at ráða yvir eru avsettar 10 mió. kr. til íkomin mál.

Samlaðu íløgurnar fyri 2015 eru mettar til 407,5 mió. kr. Tó skal fyrivarni takast fyri kostnaðarmetingum av teimum ymisku verkætlanunum, sum lýstar eru omanfyri, og einstakar kostnaðarmetingar skulu kannast nærri.

10. Kapitalinntøkur, rentur og avdráttir umframt lántøka

Virðisjavnan upp á kapitalpartar av dótturfeløgum eru ætlaðar til eitt yvirskot upp á 2,0 mió. kr. í 2015 mótvegis einum lítlum yvirskoti upp á 0,3 mió. kr. í 2014. Rentuútreiðslur og avdráttir eru mett út frá galdandi lánsavtalum og ætlaðum nýggjum lánum.

Fyri 2015 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 20,5 mió. kr. Nettorentuútreiðslan fyri 2014 er framroknað til 19,5 mió. kr. Hvørt SEV er ført fyri at halda fíggjarkostnaðinum á einum so lágum støði sum gjørligt, er treytað av rakstrarúrslitinum hjá felagnum frameftir. Harumframt verður ætlað við 2,0 mió. kr. í inntøku frá kapitalpørtum.

Øktu rentuútreiðslurnar seinastu árin stava frá øktari lántøku, sum SEV hevur tikið, grundað á gjørdar og ætlaðar íløgur fyri umleið 1 mia. kr. frá 2008 til 2014 og hall á rakstrinum í 2008, 2010, 2011 og 2012 fyri tilsamans 100 mió. kr.

Í 2008 vóru rentuútreiðslurnar 3,5 mió. kr. mótvegis eini langfreistaðari skuld á 105,8 mió. kr. við árslok sama ár. Við ársenda 2014 verður langfreistaða skuldin framroknað til 753,1 mió. kr. Í 2015 er ætlað við eini lántøku á umleið 250 mió. kr.

Langfreistaða skuldin við árslok 2015 verður tí ætlað til 1.000 mió. kr. svarandi til eina nettoøking í skuldini frá 2014 til 2015 á 246,9 mió. kr.

Rentuinntøkurnar frá gjaldførinum eru ásettar til 0,5 mió. kr. umframt 3,9 mió. kr. í rentuinntøku frá millumrokning við dótturfelag í 2015.

Í løtuni arbeiðir felagið við at umskipa samlaðu skuldina við árslok 2014 eins og at fáa fíggjað ætlaður íløgurnar fyri 2015. Talan er um tilsamans eina um- og nýfíggging upp á tilsamans 1.100 mió. kr. Talan er um eitt samstarv millum føroyskar fíggjarstovnar og Skandinaviska Enskilda Banken, nevndur SEB. Nýggja fígggingin skal avloysa núverandi fíggging, og verður í fyrstu atløgu galdandi í 2-3 ár, og henda kann leingjast um neyðugt.

Roknað er við, at verandi skuld ultimo 2015 upp á 753,1 mió. kr. verður umløgð og nýggj lántøka fyri 2015 upp á 246,9 verður tikin, soleiðis at skuldin við árlok gerst 1.000 mió. kr. Harumframt hevur felagið atgongd til kassakredittir upp á 65 mió. kr. og 100 mió. kr. í ótrektum láni/kredittline, svarandi til eitt samlað láni- og kredittengagement við fíggjarstovnar upp á 1.165 mió. kr.

Væntandi skal felagið umleggja ein part av hesi bankafíggging yvir í virkislánsbrøv í av 2016 við 5-7 ára gildistíð. Harumframt fer felagið at økja um skuldina í sambandi við víðkanina av Sundsverkinum og øðrum ílögum, sum standa fyri framman komandi tíðina. Hetta kann gerast sum bankafíggging ella sum virkislánsbrøv.

	Upphædd í mió. kr.	Viðmerkingar
Facility A	500	Bert Føroyskir fíggarstovnar luttaka í hesum partinum. Ætlandi ein partur umleggjast í 2016 til 5-7 ára lánsbrøv.
Facility B	200	Talan er um ein trekningsrætt sum kann nýtast eftir tørvi. Føroyskir fíggarstovnar og útlendskir peningastovnar luttaka í hesum partinum. Ætlandi ein partur umleggjast í 2016 til 5-7 ára lánsbrøv.
Facility C	400	Bert útlendskir peningastovnar luttaka í hesum partinum. Ætlandi ein partur umleggjast í 2016 til 5-7 ára lánsbrøv.
Tilsamans	1.100	
Kassakreditt	65	Verandi kassakredittir í føroyskum peningastovnum til árliga endurnýggjan í bankunum. Eingin útlendskur peningastovnum luttekur í hesum partinum.
Tilsamans	1.165	

Tær 1.100 mió. kr. sum omanfyri standandi talva vísir, býtur fíggingina í tríggjar partar nevndir A, B og C. Parturin A er upp á 500 mió. kr. og er fyri teir føroysku fíggarveitararnar, meðan parturin C er upp á 400 mió. kr. og er útlendskur. Parturin B er býttur millum teir føroysku og útlendsku veitararnar við 100 mió. kr. hvør. Parturin B er ein kredittline, sum felagið kann nýta eftir tørvi. Tað er hent, tí tað er ikki altíð neyðugt at trekkja allan peningin, men heldur hava atgongd til henda yvir ein kreditt. Hetta framgongur eisini av gjaldførisvirlitinum.

11. Gjaldførið

Talvan niðanfyri vísir í høvuðsheitum gjaldførið úr sundurgreinaða gjaldførisvirlitinum hjá felagnum.

Tølini eru í t. kr.	Ætlan fyri 2014	Staðfest og ætlað 2014	Ætlan 2015
Gjaldførisiskoyti frá vanligum rakstri	115.856	145.978	143.285
Broyting, skuldarar, ognarar og goymslur	-28.729	-138.802	-8.726
Gjaldførisiskoyti frá rakstri	87.127	7.175	134.559
Íløgur og arbeiði í gerð	-265.827	-168.879	-409.459
Lántøka inniverandi ár	360.000	278.000	246.943
Lántøka til umlegging av verandi lánum	0	0	753.057
Innfrían av verandi langfreistaðum lánum	0	0	-753.057
Kapitalinntøkur og rentukostnaður netto	-32.914	-19.312	-18.533
Goldnir avdráttir	-118.525	-35.197	0
Gjaldførisbroyting tilsamans	29.861	61.786	-46.489
Ágóði við ársbyrjan	85.050	66.593	128.380
Gjaldførið við ársenda	114.911	128.380	81.890



Miðað verður eftir altíð at hava eitt gott og trygt gjaldføri. Ætlað er við eini trygdarmargu á 100 mió. kr. í tøkum peningi umframt nøktandi dráttarrættindum í peningastovnum. Í løtuni hevur SEV tøkan kassakreditt á 65 mió. kr.

Talvan vísir, at SEV hevur 81,9 mió. kr. í tøkum peningi við árslok 2015, ótrektum lánimøguleika upp á 100 mió. kr. umframt at ætlað er við einum kassakreditti á 65 mió. kr. ella tilsamans 246,9 mió. kr.

Peningarenslið frá skuldarum felagsins er umlagt frá januar 2013 at rokna. Nú verður elrokningin goldin mánaðarliga og ikki sum fyrr við 10 gjøldum. Felagið er byrjað upp á at taka teir fjarskiftismálarar, sum eru innlagdir hjá kundunum, í nýtslu. Hetta merkir, at rokningin fyri elnýtisluna mánað 1 verður send kundunum í mánaði 2 við eini gjaldsfreist á 10 dagar.

Talan er tá um at skifta frá at gjalda samstundis (samstundisrindan), sum nýtlan fer fram, til at rinda aftur út fyri nýtlan seinasta mánaðin. Peningabindingin hjá felagnum verður tá økt ein mánað við útistandandi hjá kundunum, tá ið allir kundarnir eru umlagdir. Stóru framleiðslu- og ídnaðarkundarnir hava eina slíka avrokning í dag, soleiðis at hesin parturin av kundagrundarlagnum ikki verður fevndur av umleggingini.

At avrokningin móttvegis kundunum verður umløgð, fer mest sannlíkt at hava við sær, at kundarnir gerast meiri tilvitaðir um sína egnu elnýtlu. Seta teir sær so fyri at spara í elnýtlan ein mánað, sæst virknaðurin av hesum mánaði aftur á elrokningini hjá kundunum, sum hann fær sendandi. Hetta er ikki soleiðis í dag, tí kundin rindar ákontogjöld, og elnýtlan verður uppgjørd eina ferð um árið.

Tórshavn, tann 7. november 2014

Elfelagið SEV

Rakstrartöl og talvur frá síðu 36 og fram

- Rakstur
- Javni
- Gjaldføri
- Íløgur
- Talvur

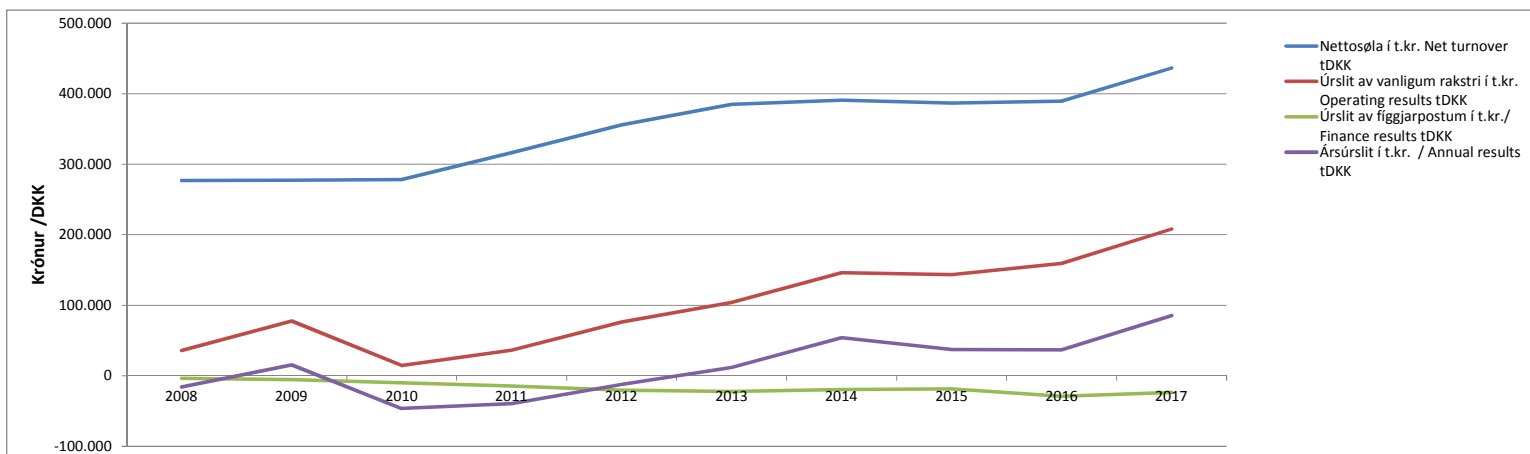
Rakstur / Operations	2013		2014		2014				2015		2016		2017	
	Ætlan / Budget	Staðfest / Actual	Ætlan / Budget	Staðfest og Framroknað / Actual and projected		Frávik millum ætlað og staðfest/-framroknað		Ætlan / Budget	Ætlan og framskriving / Budget and projections	Frávik millum ætlað og staðfest/-framroknað	Ætlan / Budget	Ætlan og framskriving / Budget and projections	Frávik millum ætlað og staðfest/-framroknað	Frávik millum ætlað og staðfest/-framroknað
				3/4 ár / year	4 ársf. Q4	kr	%							
Inntøkur / Revenue	380.393.720	384.625.911	370.373.950	291.097.184	99.552.402	390.649.586	20.275.636	5,5	386.532.524	389.339.396	436.347.935			
kWh-gjald / kWh charges	363.079.640	362.430.420	362.185.372	270.826.664	101.151.126	371.977.790	9.792.418	2,7	376.017.484	380.119.356	427.127.895			
Fast gjald / Fixed charges	16.214.080	16.600.240	16.268.880	12.264.702	4.335.538	16.600.240	331.360	2,0	16.743.040	16.743.040	16.743.040			
Íbinding / Connection fees	3.000.000	6.947.748	6.000.000	13.415.540	1.500.000	14.915.540	8.915.540	148,6	16.295.000	15.000.000	15.000.000			
Annað / Other charges	1.000.000	1.269.361	1.000.000	1.503.464	89.400	1.592.864	592.864	59,3	1.457.600	1.457.600	1.457.600			
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.900.000	-2.621.858	-15.080.302	-6.913.186	-7.523.662	-14.436.848	643.454	4,3	-23.980.600	-23.980.600	-23.980.600			
Nettougsetningur / Net Turnover	380.393.720	384.625.911	370.373.950	291.097.184	99.552.402	390.649.586	20.275.636	5,5	386.532.524	389.339.396	436.347.935			
Oljuútreiðslur til egna nýtslu / Cost of oil used in production	145.194.341	167.934.451	124.832.958	107.457.881	21.257.842	128.715.723	-3.882.765	-3,1	109.909.822	100.716.332	99.768.605			
Inntøkur frá sölum av olju til triðjamað / Revenue from oil sold to third parties	669.600	0	842.400	631.800	210.600	842.400	0	0,0	842.400	842.400	842.400			
Tilfar og tænastuveitingar / Materials and services	72.004.960	54.071.491	63.248.827	31.811.573	16.495.245	48.306.818	14.942.009	23,6	62.894.000	57.776.840	56.344.608			
Framleiðsluvirkir	33.610.000	24.068.583	25.284.000	12.961.011	6.972.171	19.933.182	5.350.818	21,2	22.666.000	25.556.660	25.776.227			
Netvirksemi uttan fyrisiting	16.599.000	15.425.724	15.391.527	8.115.760	3.701.100	11.816.860	3.574.667	23,2	14.218.000	14.360.180	14.503.782			
Fyrisiting	21.795.960	14.577.184	22.573.300	10.734.802	5.821.974	16.556.776	6.016.524	26,7	26.010.000	17.860.000	16.064.600			
Bruttovinningur / Gross profit	163.864.019	162.619.969	183.134.565	152.459.530	62.009.914	214.469.444	31.334.879	17,11	214.571.102	231.688.624	281.077.121			
Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages	62.438.472	58.705.952	67.278.208	46.967.980	21.523.789	68.491.769	-1.213.561	-1,8	71.286.191	72.292.763	73.032.953			
Framleiðsluvirkir	26.749.634	30.652.203	29.702.719	23.344.715	8.099.724	31.444.439	-1.741.720	-5,9	30.619.893	30.926.092	31.235.353			
Netvirksemi uttan lönir hjá fyrisiting	25.144.808	19.452.583	25.568.270	14.867.134	7.536.268	22.403.402	3.164.868	12,4	27.307.254	27.580.326	27.856.130			
Fyrisiting	10.544.031	8.601.166	12.007.219	8.756.131	5.887.797	14.643.928	-2.636.709	-22,0	13.359.044	13.786.344	13.941.471			
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amortization and	101.425.547	103.914.017	115.856.357	105.491.550	40.486.125	145.977.675	30.121.318	26,0	143.284.911	159.395.861	208.044.168			
Avskrivningar / Depreciation, amortization and impairment	73.692.530	70.037.086	79.831.780	59.699.307	13.040.905	72.740.212	7.091.569	8,9	87.595.269	93.623.840	99.072.412			
Úrslit áðrenn figgjarpostar og skatt / Profit before financials and tax	27.733.017	33.876.931	36.024.577	45.792.243	27.445.220	73.237.463	37.212.887	103,3	55.689.642	65.772.021	108.971.756			
Virðisjavnan av kapitalpørtum / Subsidiary fair value adjustments	0	0	-2.975.102	198.781	66.260	265.041	3.240.143	100,0	1.996.740	2.171.939	2.390.676			
Rentuútreiðslur / Interest expenses	27.827.797	22.011.024	30.339.579	16.961.403	7.473.516	24.434.919	5.904.660	19,5	24.912.500	35.442.500	29.959.500			
Rentuinnøkur / Interest revenue	200.000	0	400.000	332.312	4.525.468	4.857.780	4.457.780	1.114,4	4.382.995	4.103.490	3.823.985			
Úrslit áðrenn skatt / Profit before tax	105.220	11.865.907	3.109.896	29.361.933	24.563.433	53.925.365	50.815.470	1.634,0	37.156.877	36.604.950	85.226.917			
Skattur / tax	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Úrslit eftir skatt / Profit after tax	105.220	11.865.907	3.109.896	29.361.933	24.563.433	53.925.365	50.815.470	1.634,0	37.156.877	36.604.950	85.226.917			

JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER	2012	2013	2014	2015	2016	2017
AKTIV / ASSETS	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
Fastar ognir og avskrivningar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment						
Útvegnarvirði við ársbyrjan / Acquisition value beginning-of-year	2.239.262.078	2.385.452.238	2.581.385.794	2.739.981.066	3.164.943.066	3.345.943.066
Tilgongd / additions	146.529.211	195.933.556	302.600.141	424.962.000	181.000.000	172.100.000
Frágongd / disposals	0	0	144.004.869	0	0	-
Útvegnarvirði við ársenda / Acquisition value year-end	2.385.791.289	2.581.385.794	2.739.981.066	3.164.943.066	3.345.943.066	3.518.043.066
Avskrivningar við ársbyrjan / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	1.239.213.105	1.306.650.082	1.376.687.168	1.449.427.380	1.537.022.649	1.630.646.489
Avskrivningar í árinum / Depreciation, amortisation and impairment over the year	67.776.029	70.037.086	72.740.212	87.595.269	93.623.840	99.072.412
Avskrivningar við ársenda / Depreciation, amortization and impairment year-end	1.306.989.134	1.376.687.168	1.449.427.380	1.537.022.649	1.630.646.489	1.729.718.901
Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end	1.078.802.155	1.204.698.626	1.290.553.686	1.627.920.417	1.715.296.577	1.788.324.165
Íløggarbeiði í gerð / Investment works in progress	126.410.900	85.486.142	60.500.000	43.000.000	276.000.000	566.000.000
Materiel stöðioign / Tangible fixed assets	1.205.213.055	1.290.184.768	1.351.053.686	1.670.920.417	1.991.296.577	2.354.324.165
Kapitalpartar í dótturfelögum / Investments in subsidiaries	0	0	35.269.910	37.266.650	39.438.589	41.829.265
Kapitalpartar í assosieraðum virkjum / Investments in associates	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000
Fígjarlig stöðisogn / Financial Assets	2.850.000	2.850.000	38.119.910	40.116.650	42.288.589	44.679.265
STÖÐISOIGN TILSAMANS / Total Assets	1.208.063.055	1.293.034.768	1.389.173.596	1.711.037.067	2.033.585.166	2.399.003.430
Olja á goymslu - Oil inventory	34.231.695	41.335.857	47.050.012	39.936.975	39.936.975	39.936.975
Tilfar á goymslu - Materials inventory	12.404.184	14.470.185	15.238.434	15.000.000	11.087.596	10.666.244
Arbeiði í gerð fyrir fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	311.632	0	0	0
Goyslur tilsamans / Total Inventory	46.635.879	55.806.042	62.600.078	54.936.975	51.024.571	50.603.219
Vøru- og tænaúágn (Elskuldarar) / Electricity debtors	43.489.996	53.644.032	56.542.385	55.000.000	23.647.545	23.647.545
Skuldarar aðrir / Other debtors	-163.942	0	4.315.236	3.330.631	3.330.631	3.330.631
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	111.000.000	103.546.532	96.093.064	88.639.596
Onnur ágn / Other receivables	14.154.777	6.130.183	3.043.232	8.530.000	8.530.000	8.530.000
Tíðavmarkingar / Prepayments and accrued income	11.436.273	0	0	6.000.000	6.000.000	0
Skuldarar tilsamans / Total Receivables	68.917.104	59.774.215	174.900.853	176.407.163	137.601.240	124.147.772
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0	0
Virðisbrøv tilsamans / Total shares	0	0	0	0	0	0
Tøkur peningur / Cash and cash equivalents	87.384.093	66.592.930	128.379.565	81.890.467	98.665.645	98.349.118
OGN Í UMFERÐ TILSAMANS / TOTAL CURRENT ASSETS	202.937.076	182.173.187	365.880.496	313.234.605	287.291.456	273.100.109
AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS	1.411.000.131	1.475.207.955	1.755.054.092	2.024.271.672	2.320.876.622	2.672.103.539

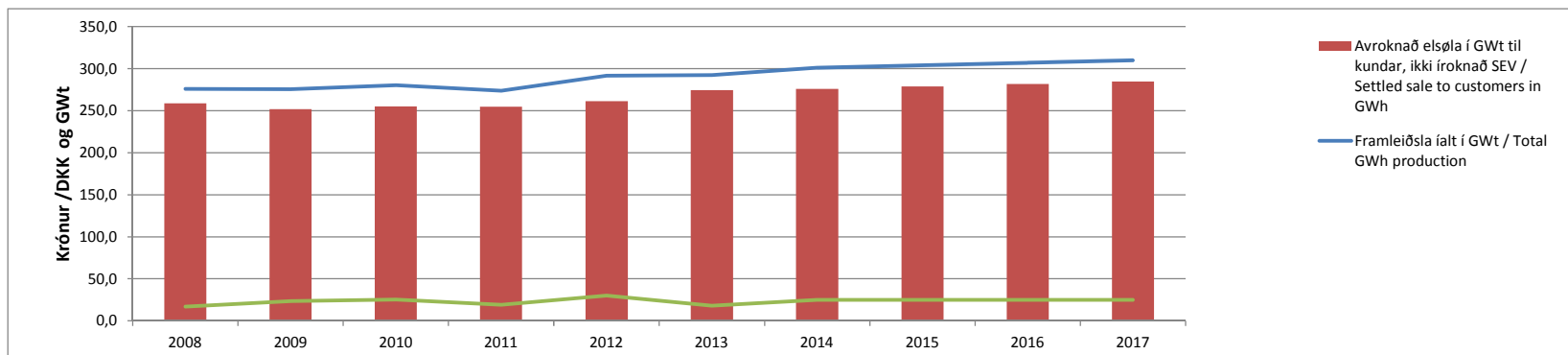
JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER	2012	2013	2014	2015	2016	2017
PASSIV / LIABILITIES	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
Innskot / Deposits	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875
Kapitalkonto / Capital account	878.355.072	866.085.120	877.951.024	931.876.389	969.033.266	1.005.638.216
Úrslit / Results	-12.269.953	11.865.906	53.925.365	37.156.877	36.604.950	85.226.917
Eginogn tilsamans / Total Equity	870.224.994	882.090.901	936.016.264	973.173.141	1.009.778.091	1.095.005.008
Avsetingar til eftirløn og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities	20.101.759	18.227.175	20.227.175	20.101.759	20.101.759	20.101.759
Avsetingar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax	0	0	0	0	0	0
Aðrar avsetingar / Other Provisions	1.830.033	47.607	0	0	0	0
Avsetingar tilsamans / Total Provisions	21.931.792	18.274.782	20.227.175	20.101.759	20.101.759	20.101.759
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	218.694.261	477.899.068	753.056.632	1.000.000.000	1.260.000.000	1.532.000.000
Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt	218.694.261	477.899.068	753.056.632	1.000.000.000	1.260.000.000	1.532.000.000
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term deb	242.889.126	32.355.033	0	0	0	0
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	1.495.476	1.685.268	0	0	0	0
Móttikin frammanundangjöld frá kundum (El-ogningar) / Prepayment received from electricity debtor	20.940.563	20.622.618	26.518.347	0	0	0
Vøru- og tænauskuld (aðrir ogningar) / Trade creditors	31.168.735	28.081.118	16.499.236	24.996.772	24.996.772	24.996.772
Millumrokning framleiðsla / Balance production	0	0	0	0	0	0
Partafelagsskattur / Corporate tax	0	0	0	0	0	0
Önnur skuld / Other debt	2.735.184	14.199.166	2.736.437	0	0	0
Tíðaravmarkingar / Prepayments	920.000	0	0	6.000.000	6.000.000	0
Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt	300.149.084	96.943.203	45.754.020	30.996.772	30.996.772	24.996.772
SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS	518.843.345	574.842.271	798.810.652	1.030.996.772	1.290.996.772	1.556.996.772
PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES	1.411.000.131	1.475.207.955	1.755.054.092	2.024.271.672	2.320.876.622	2.672.103.539

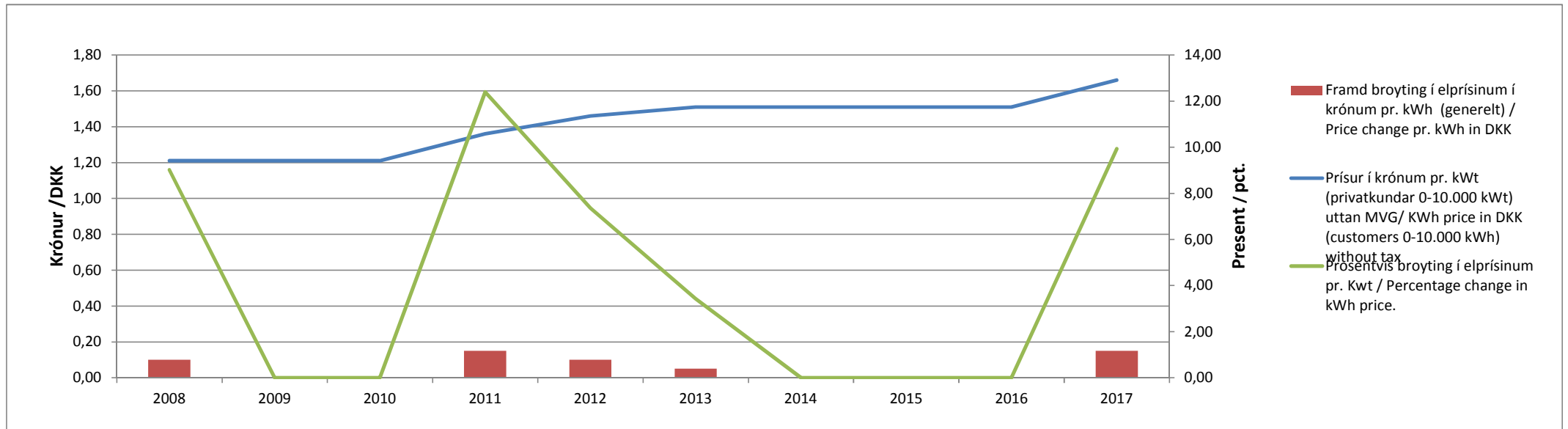
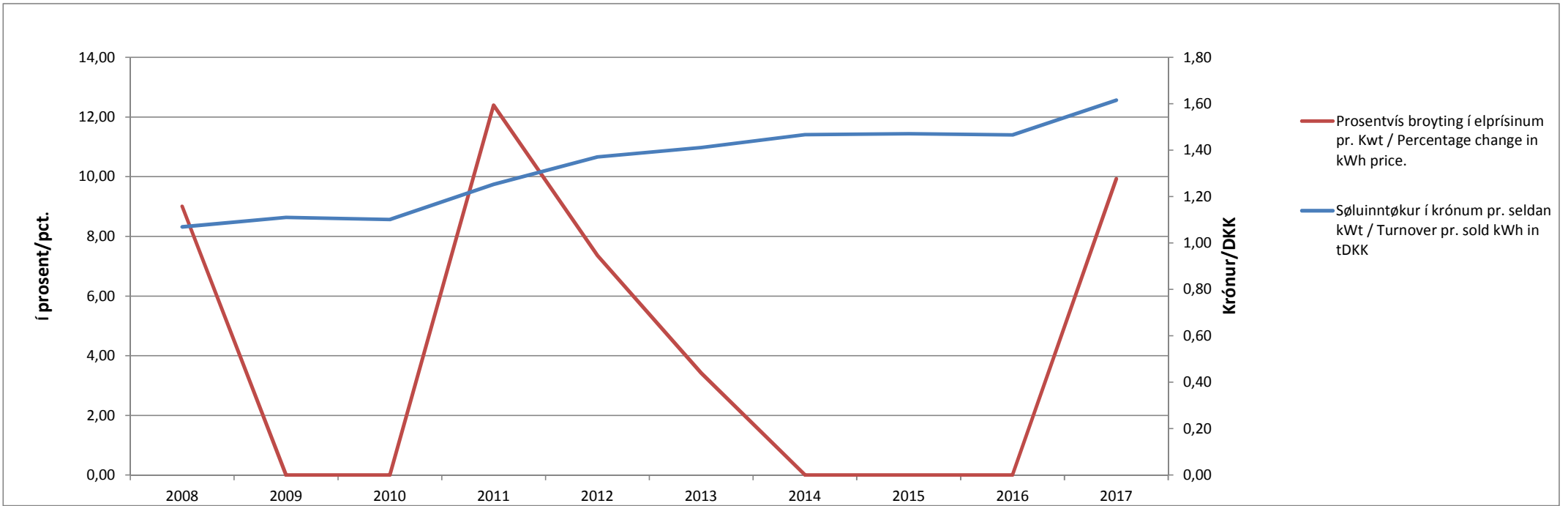
Ár		2014	2015	2016	2017
Ílögur og útgreiningar harav í t.kr.		Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
Fossaverkið - (deild 02)		18.900	2.800	0	0
Hegaverkið - (deild 03)		300	350	0	0
Mýruverkið - (deild 04)		900	13.700	15.000	0
Eiðisverkið - (deild 05)		5.600	1.250	0	0
Verkið í Botni - (deild 06)		300	2.530	0	0
Vágsverkið - (deild 07)		13.100	89.500	0	0
Verkið í Trongisvági - (deild 08)		2.250	250	0	0
Sundsverkið - (deild 09)		40.975	90.110	195.000	225.000
Strond - (deild 12)		5.600	1.900	0	0
Smáverk felags - (deild 20)		0	400	0	0
Vindorka - (deild 15, 16, 17 og 18)		99.757	10.550	30.000	0
Mobilaggregat - (deild 21)		0	0	0	0
Fugloy - (deild 22)		150	320	0	0
Svínoy - (deild 23)		0	0	0	0
Mykines - (deild 24)		150	1.080	0	0
Hestur - (deild 25)		0	1.500	0	0
Koltur - (deild 26)		0	0	0	0
Nólsoy - (deild 27)		0	200	0	0
Skúvoy - (deild 28)		0	0	0	0
Dímun - (deild 29)		0	1.200	0	0
Sjóvarfalsorka		0	0	4.000	10.000
Pumped storage		0	0	10.000	70.000
Víkarvatn		0	0	0	0
Annað innan framleiðslu		0	0	0	0
Framleiðsluvirkir íalt		187.982	217.640	254.000	305.000
Netvirkir utan fyrisiting		81.632	145.202	102.000	143.000
Koblingsstøðir		46.000	64.400	85.000	126.000
Býtisvirkir		29.155	74.200	17.000	17.000
Innlegging		6.477	6.602	0	0
Verkfrøði		0	0	0	0
Fyrisiting		8.000	44.620	58.000	14.100
		0	0	0	0
Netvirksemi íalt		89.632	189.822	160.000	157.100
ÍALT		277.614	407.462	414.000	462.100

Rakstrarroknskapur / Income Statement	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Nettosøla í t.kr. Net turnover tDKK	276.860	277.200	278.263	316.393	355.787	384.626	390.650	386.533	389.339	436.348
Úrslit av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	35.917	77.688	14.638	36.310	76.041	103.914	145.978	143.285	159.396	208.044
Úrslit av fíggarpostum í t.kr./ Finance results tDKK	-3.533	-5.210	-10.139	-14.454	-20.535	-22.011	-19.312	-18.533	-29.167	-23.745
Ársúrslit í t.kr. / Annual results tDKK	-15.973	15.353	-46.422	-39.257	-12.270	11.866	53.925	37.157	36.605	85.227
Yvirskotsstig (í prosent) / Operating Profit Margin (%)	12,97	28,03	5,26	11,48	21,37	27,02	37,37	37,07	40,94	47,68
Úrslit fyri hvønn seldan kwat pr. ár í krónum	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,20	0,13	0,13	0,30
Samanlagt úrslit fyri hvønn seldan kWt í krónum fyri tíðarskeiðið 2006 til inniverandi ár	0,02	0,03	-0,01	-0,04	-0,04	-0,03	-0,00	0,01	0,02	0,05
Samanlagt úrslit fyri hvønn seldan kWt í krónum fyri tíðarskeiðið 2000 til inniverandi ár	0,05	0,06	0,03	0,02	0,01	0,01	0,03	0,03	0,04	0,06

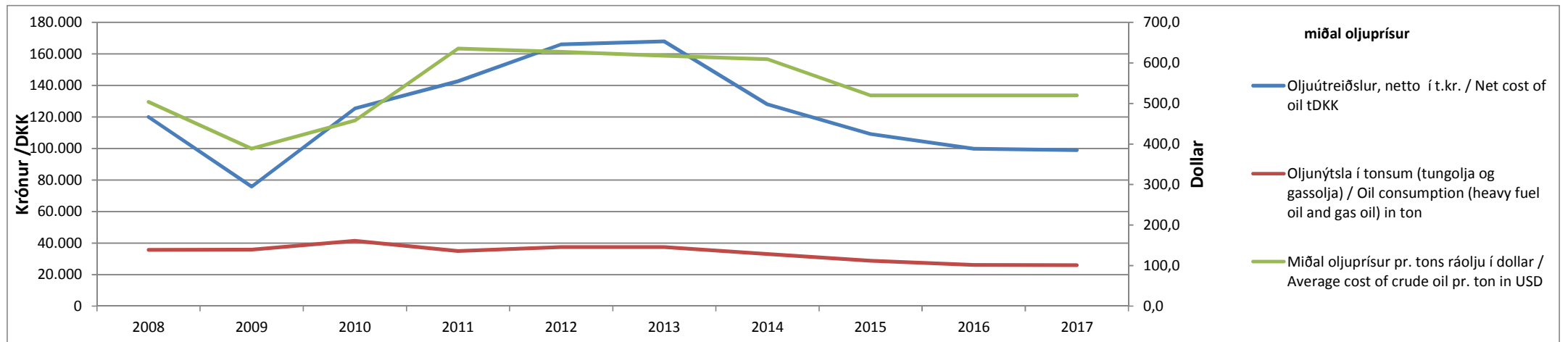


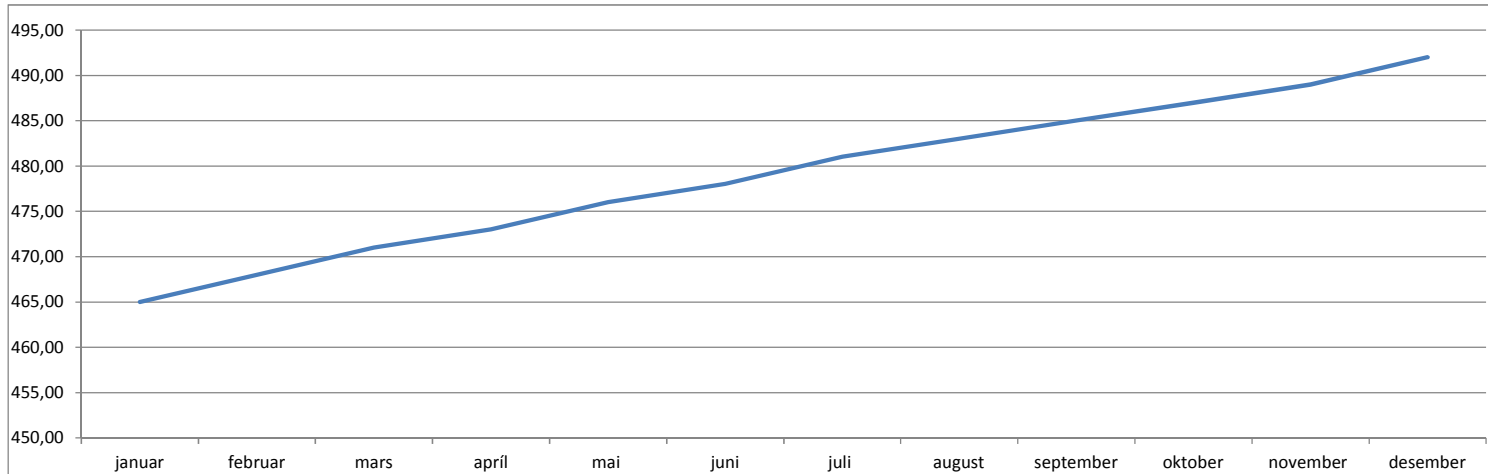
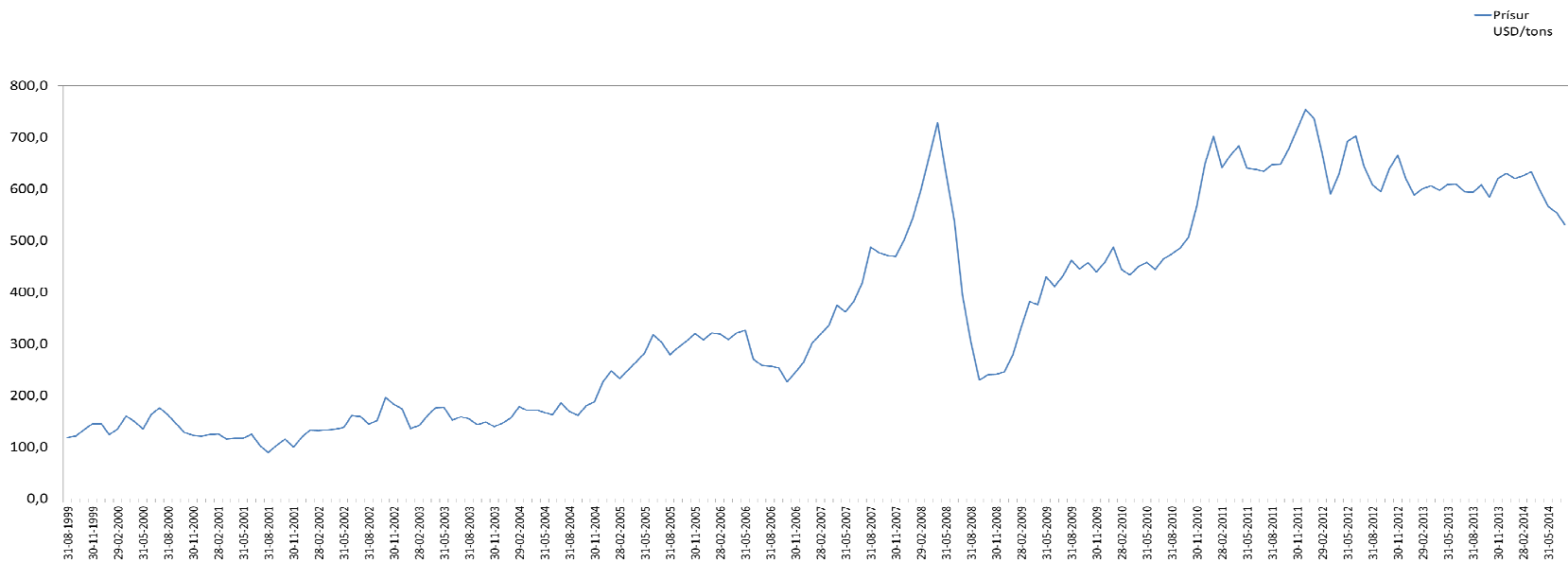
Framleiðsla / Production	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Framleiðsla av GWt við vindorku / GWh production utilising wind power	13,0	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	32,6	54,0	69,5	73,8
Framleiðsla av GWt við vatnorku / GWh production utilising hydro power	95,9	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	115,0	116,5	116,5	116,5
Framleiðsla av GWt við sjóarfall og pumped to storage/GWh production utilising tidal and pumped to storage	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Framleiðsla av GWt við termiskari orku / GWh production utilising thermal power	167,0	168,1	199,4	166,8	181,0	180,1	153,6	133,6	120,9	119,6
Framleiðsla ialt í GWt / Total GWh production	275,8	275,5	280,4	273,8	291,6	292,5	301,1	304,0	306,9	309,9
Framleiðsla í GWt sundurgreinað soleiðis / Break down of GWh production										
Avroknað elsøla í GWt til kundar, ekki íroknað SEV / Settled sale to customers in GWh	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	274,4	276,1	279,0	281,9	284,9
Eginnýtsla hjá SEV í GWt / Private consumption in GWh	5,6	5,6	5,6	5,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Tap í GWt / GWh loss	11,3	17,9	19,8	13,4	23,1	11,1	18,0	18,0	18,0	18,0
Tap og eginnýtsla hjá SEV í GWt / GWh loss and private consumption	16,9	23,5	25,4	19,0	30,1	18,1	25,0	25,0	25,0	25,0
Tap og eginnýtsla hjá SEV í % av framleiðslu / GWh loss and private consumption as a percentage of total production	6,1	8,5	9,1	6,9	10,3	6,2	8,3	8,2	8,1	8,1
Prísur í krónum pr. kWt (privatkundar 0-10.000 kWt) uttan MVG/ kWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh) without tax	1,21	1,21	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51	1,66
Framd broyting í elprísinum í krónum pr. kWh (generelt) / Price change pr. kWh in DKK	0,10	0,00	0,00	0,15	0,10	0,05	0,00	0,00	0,00	0,15
Prosentvís broyting í elprísinum pr. Kwt / Percentage change in kWh price.	9,01	0,00	0,00	12,40	7,35	3,42	0,00	0,00	0,00	9,93





Oljuútreiðslur og keyp av streym / Oil Expenses and purchase of electricity	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	119.923	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	127.873	109.067	99.874	98.926
Oljunýtsla í tonsum (tungolja og gassolja) / Oil consumption (heavy fuel oil and gas oil) in ton	35.679	35.813	41.478	34.983	37.510	37.540	33.023	28.861	26.237	25.966
Kostnaður pr. tons olju í krónum inkl. gass- og smyrjuolju / Cost of oil pr. ton incl. gas- and lubricating oil in DKK	3.361	2.118	3.020	4.077	4.426	4.473	3.872	3.779	3.807	3.810
Tungoljunýtsla í tonsum / Heavy fuel Oil consumption in ton	33.683	34.554	39.748	33.961	36.746	36.893	31.943	27.781	25.157	24.886
Kostnaður pr. tons tungolju / Cost of heavy fuel oil pr. ton							3.630	3.504	3.504	3.504
Miðal oljuþrúsur pr. tons ráolju í dollar / Average cost of crude oil pr. ton in USD	503,8	388,5	457,7	635,3	627,1	617,6	609,0	519,9	519,9	519,9
Keyp av streymi / Purchase of electricity	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	14.437	23.981	23.981	23.981





Forward kurva tann
30. október 2014 sum
lýsir prísir pr. tons
tungolju í dollar pr.
mánaða í 2015

Foreward price pr.
30. okt 2014 for paper
hedge transaction
with cash settlement
pr. ton oil in USD for
2015

Rakstrarinntøkur og útreiðslur fyri SEV pr. kWt / Revenue and expenses pr. kWh	Staðfest roknskapartøl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Inntøkur í t.kr. / Revenue in tDKK	276.860	279.870	280.816	319.197	358.311	387.248	405.086	410.513	413.320	460.329
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power Budgetts	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	54.721	51.378	53.286	56.483	57.012
Netvirksemið í t.kr. / Grid in tDKK	40.503	35.903	42.386	35.520	32.277	34.878	34.220	41.525	41.941	42.360
Fyrising íroknað tryggingar, tap av skuldarum, eftirlønir og arbeiðsm. gjøld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid debt and pensions in tDKK	25.207	22.788	25.079	26.537	25.495	23.178	31.201	39.369	31.646	30.006
Rakstrarútreiðslur íalt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK	118.835	123.658	130.346	137.443	113.728	112.777	116.799	134.180	130.070	129.378
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil in tDKK	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	127.873	109.067	99.874	98.926
Orkukeyp / Purchase of power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	14.437	23.981	23.981	23.981
Avskrivningar í t.kr. / Depreciation in tDKK	48.357	57.125	58.943	61.113	67.776	70.037	72.740	87.595	93.624	99.072
Fígjarpostar netto í t.kr. (í 2010: íroknað niðurskriving av partabrøv í Sewave 2,1 mió.kr.) / Net financials in tDKK (in 2010 an amortization	3.533	5.210	10.139	14.454	20.535	22.011	19.312	18.533	29.167	23.745
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost in tDKK	292.834	264.516	327.239	358.454	370.581	375.381	351.161	373.356	376.715	375.102
Ársúrslit í t.kr. / Annual Results in tDKK	-15.974	15.354	-46.423	-39.257	-12.270	11.867	53.925	37.157	36.605	85.227
Inntøka í mió.kr./Income in DKK million	276,9	279,9	280,8	319,3	358,4	387,2	405,1	410,5	413,3	460,3
KWt-gjald í mió.kr. / kWh charges in DKK million.	255,9	260,3	261,8	296,5	335,0	362,4	372,0	376,0	380,1	427,1
Onnur inntøka í mió.kr./base-rate, connection fee and service fee in mióDKK	21,0	19,6	19,0	22,8	23,4	24,8	33,1	34,5	33,2	33,2
Miðalprísur í krónum pr. seldan kWt/ Average unit price in DKK pr. kWh sold	0,99	1,03	1,03	1,16	1,28	1,32	1,35	1,35	1,35	1,50
Onnur inntøka pr. kWt/base-rate, connection fee and service fee per kWh	0,08	0,08	0,07	0,09	0,09	0,09	0,12	0,12	0,12	0,12
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,47	1,47	1,47	1,62
Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWt										
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,47	1,47	1,47	1,62
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,13	1,05	1,28	1,41	1,42	1,37	1,27	1,34	1,34	1,32
Úrslit fyri seldan kWt / Profit/loss pr. sold kWh	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,20	0,13	0,13	0,30
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt sundurgreinaður í framleiðslu og net / Cost pr. kWh sold in DKK specified in cost for production and grid										
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced Kwh	0,78	0,71	0,89	1,03	1,07	1,03	0,91	0,91	0,90	0,86
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,35	0,34	0,39	0,37	0,35	0,34	0,36	0,43	0,44	0,45
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,13	1,05	1,28	1,41	1,42	1,37	1,27	1,34	1,34	1,32

Sundurgreinaður framleiðslukostnaður 1) / Production expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projections	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Olja / Oil	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	127.873	109.067	99.874	98.926
Keyp av vindorku/purchase of wind power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	14.437	23.981	23.981	23.981
Tilfar og lönir / Materials, wages and salaries	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	54.721	51.378	53.286	56.483	57.012
Avskrivningar / Depreciation	22.471	30.716	31.306	31.539	41.833	42.306	41.862	48.882	49.596	49.596
Rentur / Interest	3.533	5.210	4.710	10.810	13.592	14.050	16.473	18.240	23.440	16.797
Framleiðslukostnaður íalt / Total production cost	201.238	179.416	226.708	263.179	279.922	281.633	252.023	253.456	253.373	246.311
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWt in GWh	275,8	275,5	280,4	273,8	291,6	292,5	301,1	304,0	306,9	309,9
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced Kwh	0,73	0,65	0,81	0,96	0,96	0,96	0,84	0,83	0,83	0,79
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced Kwh	0,43	0,28	0,45	0,52	0,57	0,57	0,42	0,36	0,33	0,32
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,05	0,08	0,08	0,08
Harav tilfar og lönir / Materials and wages and salaries portion	0,20	0,25	0,22	0,28	0,19	0,19	0,17	0,18	0,18	0,18
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,08	0,11	0,11	0,12	0,14	0,14	0,14	0,16	0,16	0,16
Harav rentur / Interest portion	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06	0,08	0,05
Seldir kWt í GWT / KWh sold in GWT units	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	274,4	276,1	279,0	281,9	284,9
Framleiðslukostnaður pr. seldan kWt / Production cost pr. kWh sold	0,78	0,71	0,89	1,03	1,07	1,03	0,91	0,91	0,90	0,86
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kWh sold	0,46	0,30	0,49	0,56	0,64	0,61	0,46	0,39	0,35	0,35
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,05	0,09	0,09	0,08
Harav annar kostnaður / Other costs pr. produced Kwh	0,21	0,26	0,25	0,30	0,21	0,20	0,19	0,19	0,20	0,20
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,09	0,12	0,12	0,12	0,16	0,15	0,15	0,18	0,18	0,17
Harav rentur / Interest pr. produced Kwh	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07	0,08	0,06

1) Hædd ekki tikið fyrri fordeiling av kostnaði fyrri nettab og eginnýtslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men tikið í mun til seldan kWt.

Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Tilfar og lönir / Materials and salaries	65.710	58.691	67.465	62.057	57.772	58.057	65.421	80.894	73.587	72.366
Avskrivningar uppá net / Grid depreciation	25.886	26.409	27.637	29.574	25.943	27.732	30.878	38.713	44.028	49.476
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	0	0	5.429	3.644	6.944	7.961	2.839	293	5.727	6.948
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	91.596	85.100	100.531	95.275	90.659	93.750	99.138	119.901	123.342	128.790
Seldir kWt í GWT / Sold kWt in GWt	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	274,4	276,1	279,0	281,9	284,9
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,35	0,34	0,39	0,37	0,35	0,34	0,36	0,43	0,44	0,45
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,16	0,14	0,18	0,15	0,12	0,13	0,12	0,15	0,15	0,15
Harav fyrising / administration expenses pr. kWh sold	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,08	0,11	0,14	0,11	0,11
Harav avskrivningar / depreciation pr. kWh sold	0,10	0,10	0,11	0,12	0,10	0,10	0,11	0,14	0,16	0,17
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,00	0,00	0,02	0,01	0,03	0,03	0,01	0,00	0,02	0,02

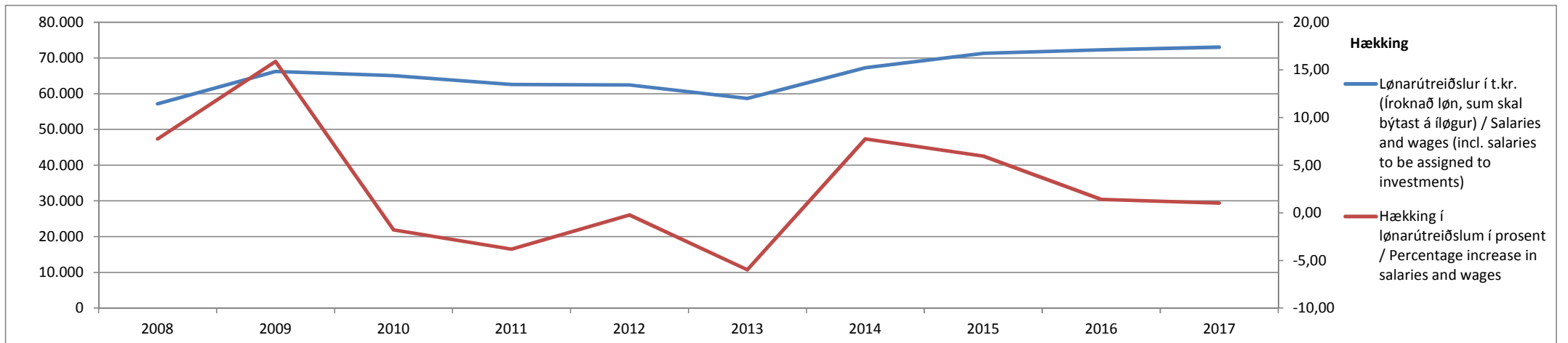
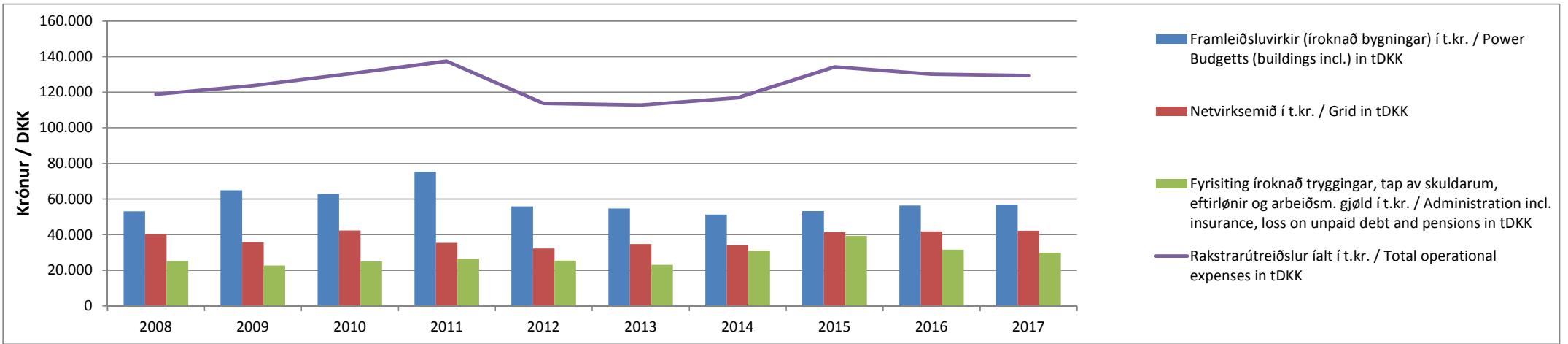
1) Hædd ekki tikið fyrri fordeiling av kostnaði fyrri nettab og eginnýtslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men tikið í mun til seldan kWt

Sundurgreinaður oljukostnaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost tDKK	292.834	264.516	327.239	358.454	370.581	375.381	351.161	373.356	376.715	375.102
Oljukostnaður netto, íalt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	127.873	109.067	99.874	98.926
Kostnaður íalt í t.kr. uttan olju / Total costs excl. cost of oil in tDKK	172.910	188.663	201.981	215.814	204.563	207.447	223.288	264.289	276.841	276.175
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	40,95	28,68	38,28	39,79	44,80	44,74	36,41	29,21	26,51	26,37
Oljukostnaður pr. framleiddan kWt við olju / Oil cost pr. kWh produced using oil	0,72	0,45	0,63	0,86	0,92	0,93	0,83	0,82	0,83	0,83
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju (íroknað eginnyttsla og nettap) / Oil cost pr. sold kWh produced using oil (net loss and private consumption incl.)	0,77	0,49	0,69	0,92	1,02	0,99	0,91	0,89	0,90	0,90
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum > 20.000 kWt / Cost pr. kWh sold to industry >20.000 kWh	0,74	0,74	0,74	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15	1,15
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	-0,03	0,25	0,05	-0,03	-0,03	0,11	0,24	0,26	0,25	0,25
Sølukostnaður pr. kWt í bólkinum < 10.000 kWt / Cost pr. kWh sold to customers < 10.000 kWh	1,21	1,21	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,44	0,72	0,52	0,44	0,44	0,52	0,60	0,62	0,61	0,61

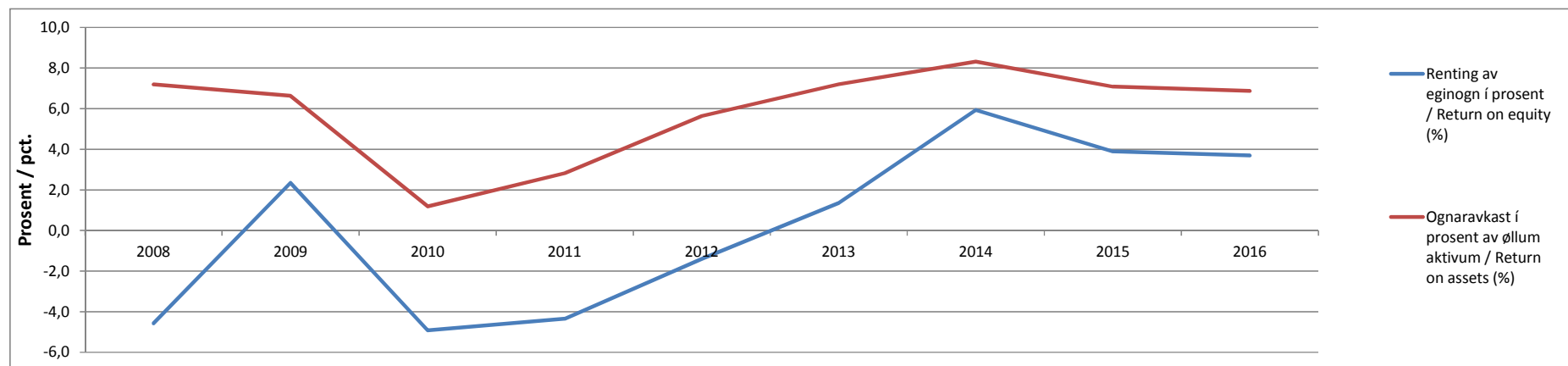
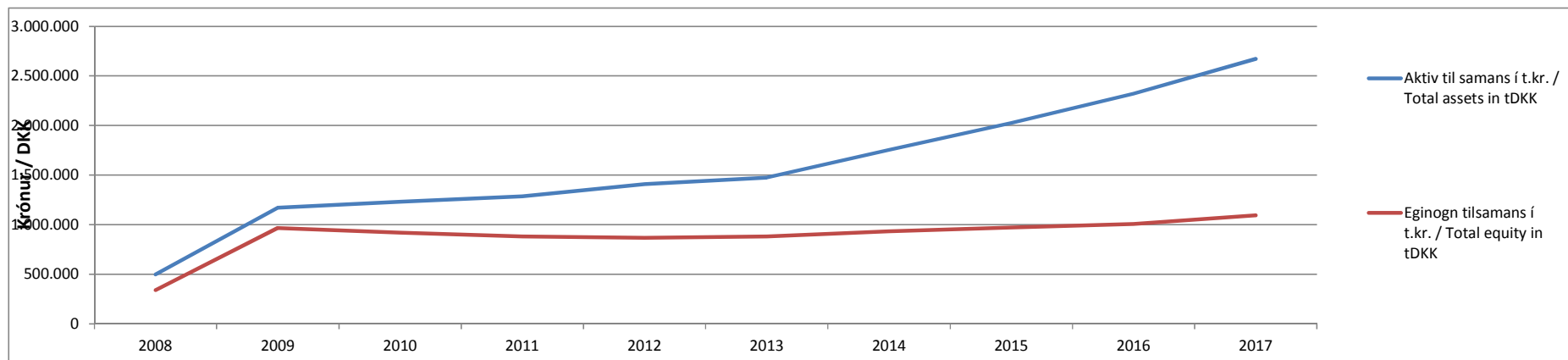
Sundurgreinaður fyriritingarkostnaður / Administration costs broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimated and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Fyriritingarkostnaður sundurgreinaður í hövuðsbólkar í mio.kr. / Administration costs broken down into main groups in DKK million	25,2	22,8	25,1	26,5	25,5	23,2	31,2	39,4	31,6	30,0
Lønir leiðsla og umsiting íroknað avlesing / Management salary and administration incl. meter readings.)	8,2	9,5	9,5	9,3	9,9	11,2	10,7	13,0	13,1	13,3
Lønir umboðsnevnd, stýri, aðalfundur og nevnd / Salaries for the general meeting and board	1,3	0,6	0,5	0,8	0,8	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0
Tænaustumannaeftirlønir og arbeiðsmarknaðargjöld / Pensions and other fees	2,6	2,2	1,8	1,5	1,5	1,5	1,2	1,3	1,6	1,6
Fordeiling til framleiðslu og net (varislig meting við stöði í 2009 og 2010) / Distribution between production and grid (estimation based on 2009 and 2010)				-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0
Lønir (inkl. eftirlønir og arbeiðsmarknaðargjöld sum áður partvíst var undir tilfar) / Wages and salaries (incl. pensions and other costs previously booked as material expenses)	12,0	12,3	11,8	10,0	10,2	11,7	10,6	13,4	13,8	13,9
Elveitingareftirlit - Supervision	1,0	1,7	2,0	1,6	2,0	1,7	1,8	1,5	1,5	1,5
Kanningar og ráðgeving / Studies and consultancy	3,3	0,0	-0,5	8,0	2,5	1,9	2,0	11,9	5,8	1,9
Lýsingar og telefon, konsulent, prent, porto (og kunningartækni fram til 2002) / Advertising and telephone expenses, consultancy, print and postage (and IT until 2002)	1,7	1,0	1,3	i/a	1,2	0,9	1,0	1,2	1,2	1,2
Kunningartækni / IT	2,2	2,0	2,7	1,8	1,3	0,9	1,6	2,0	2,0	1,0
Bankakostnaður, ómaksgjöld / Bank charges and other charges	1,3	1,1	0,9	1,7	1,5	0,7	1,9	1,8	1,8	3,0
Tryggingar / Insurance	0,6	1,0	1,3	i/a	0,4	1,1	2,0	1,5	1,5	1,5
Tap uppá skuldarar / Loss on unpaid debt	0,5	0,6	1,8	1,6	0,0	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0
Tap av skuldarum uppá dótturfelög/tilknýtt felög / Loss on unpaid debt from subsidiaries and associates	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Viðlíkahald av bygningum / Maintenance of buildings	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,9	1,0	1,0	0,2	0,2
Skrivstovuhald, aðrar fyriritingarútreiðslur, ferðaútr. og starvsfólkakostnaður v.m. / Other administration and employee costs etc.	2,2	5,3	2,8	1,8	2,6	5,3	4,2	4,2	2,9	4,8
Tilfar og tænaustur íalt / Total materials and services	12,8	12,7	15,0	16,5	13,6	14,6	16,6	26,0	17,9	16,1

Lönarútreiðslur í t.kr. (íroknað lön, sum skal bítast á ílögur) / Salaries and wages (incl. salaries to be assigned to investments)	57.168	66.252	65.061	62.576	62.438	58.706	67.278	71.286	72.293	73.033
Hækking í lönarútreiðslum í prosent / Percentage increase in salaries and wages	7,76	15,89	-1,80	-3,82	-0,22	-5,98	7,75	5,96	1,41	1,02
Ársverk/Average number og employees					157	159	163	170	170	170
Miðaltal av starvsfólki *) / Employees with SEV as main source of income	148	153	146	138	133	127	133	138	138	138

*) Talan er um tal av starvsfólki, sum hava sína høvuðsinntøku frá SEV fram til 2010. Hereftir ársverk í miðal. Felagið hevur nógvar fleiri starvsfólk knýtt at sær, so ikki ber til at rokna eina miðalløn burtúr talinum / Berfore 2010: employees with SEV as main source of income., After 2010: average full-time employees.

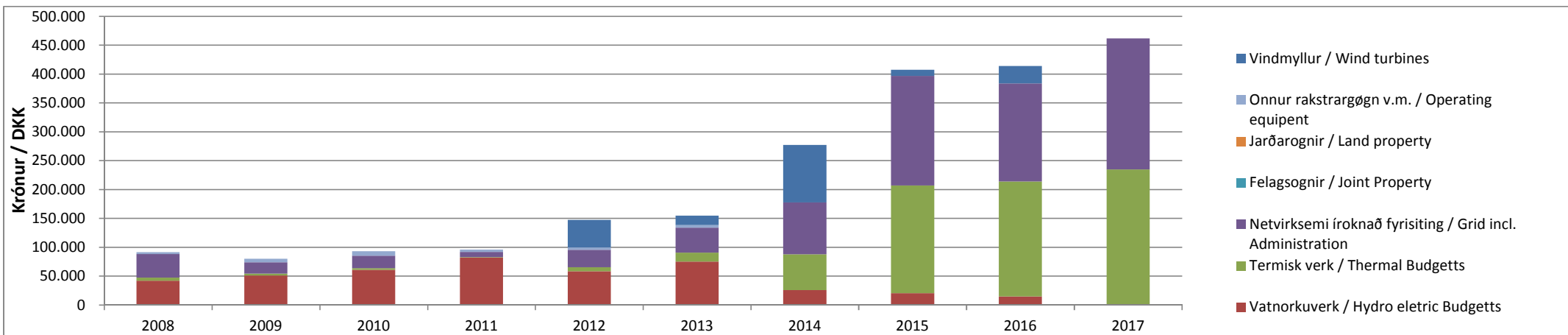
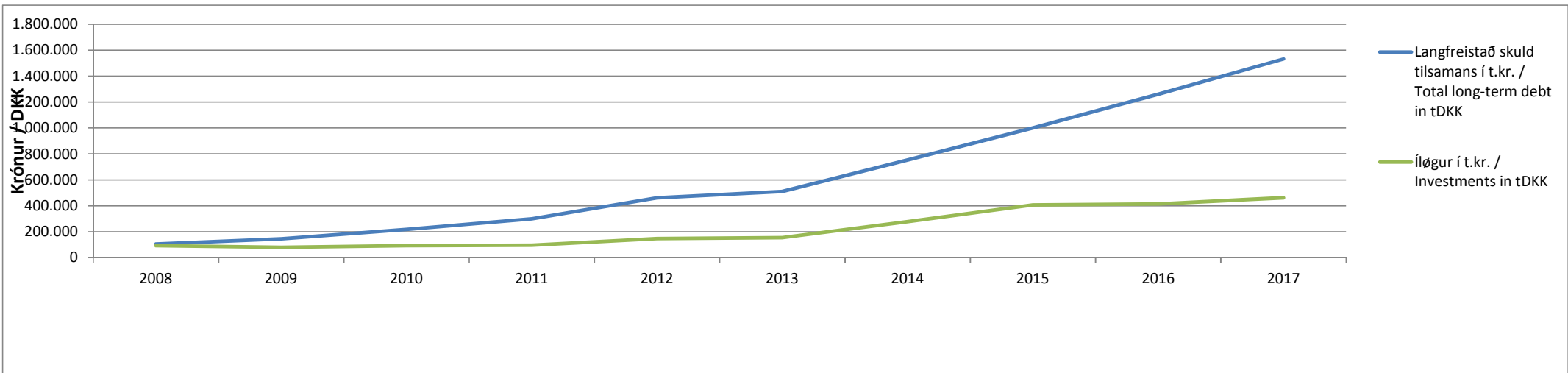


Figgjarstöða / Balance Sheet	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Actual	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Aktiv til samans í t.kr. / Total assets in tDKK	499.291	1.172.285	1.233.175	1.286.519	1.411.000	1.475.208	1.755.054	2.024.272	2.320.877	2.672.104
Eginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	341.152	966.824	921.752	882.495	870.225	882.091	936.016	973.173	1.009.778	1.095.005
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	68,3	82,5	74,7	68,6	61,7	59,8	53,3	48,1	43,5	41,0
Renting av eginogn í prosent / Return on equity (%)	-4,6	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	1,4	5,9	3,9	3,7	8,1
Ognaravkast í prosent av øllum aktivum / Return on assets (%)	7,2	6,6	1,2	2,8	5,6	7,2	8,3	7,1	6,9	7,8



Ílögur og langfreistað skuld - Investments and long-term debt	Staðfest roknskapartöl - Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Úrslit frá vanligum rakstri/EBITDA	35.917	77.688	14.638	36.310	76.041	103.914	145.978	143.285	159.396	208.044
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. / Total long-term debt in tDKK	105.797	145.955	217.980	299.007	461.583	510.254	753.057	1.000.000	1.260.000	1.532.000
Langfreistað skuld í mun til EBITDA, ferðir	2,9	1,9	14,9	8,2	6,4	4,9	5,2	7,0	7,9	7,4
Stutt- og langfreistað skuld tilsamans	158.140	186.729	292.692	384.992	518.843	574.842	798.811	1.030.997	1.290.997	1.556.997
Samlað skuld í mun til EBITDA, ferðir / Total debt in comparison to EBITDA, times	4,4	2,4	20,0	10,6	6,8	5,5	5,5	7,2	8,1	7,5
Skuld í mun til eiginogn í prosent / Debt as a portion of Equity	31,0	15,1	23,6	33,9	53,0	57,8	80,5	106,84	129,47	151,72
Broyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	-18.018	40.158	72.025	81.027	162.576	48.671	242.803	246.943	260.000	272.000
Ílögur í t.kr. / Investments in tDKK	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	155.009	277.614	407.462	414.000	462.100
Munur millum broyting í langfreistaðari skuld og ílögur í t.kr. / Difference between change in long-term debt and investments in t.DKK	109.796	40.104	21.439	15.066	-14.718	106.338	34.811	160.519	154.000	190.100

Ílöguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Vatnorkuverk / Hydro electric Budgetts	42.578	51.406	61.236	82.293	58.700	75.400	26.000	20.630	15.000	0
Termisk verk / Thermal Budgetts	5.000	3.100	2.700	800	6.858	15.500	62.225	186.460	199.000	235.000
Vindmyllur / Wind turbines	0	0	0	0	48.000	16.500	99.757	10.550	30.000	0
Netvirksemi íroknað fyrirsiting / Grid incl. Administration	41.100	19.600	21.700	9.100	30.300	43.500	89.632	189.822	170.000	227.100
Felagsognir / Joint Property	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jarðarognir / Land property	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Önnur rakstrargögn v.m. / Operating equipment	3.100	6.156	7.828	3.900	4.000	4.109	0	0	0	0
Íalt	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	155.009	277.614	407.462	414.000	462.100



Gjaldfæri / Liquidity	Staðfest roknskapartöl Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Gjaldfærisbroyting frá vanligum rakstri í t.kr. / Changes in liquidity from general operations tDKK	34.497	52.570	26.810	2.221	41.871	103.914	145.978	143.285	159.396	208.044
Önnur gjaldfærisbroyting í t.kr. / Other changes in liquidity	-10.190	-15.798	15.333	54.666	45.513	-37.321	-17.598	-61.394	-60.730	-109.695
Gjaldfæri við ársenda í t.kr. / Liquidity year-end	24.307	36.772	42.143	56.887	87.384	66.593	128.380	81.890	98.666	98.349
Broyting í gjaldfæri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes in liquidity DKK compared to previous years.	-75.299	12.465	5.371	14.744	30.497	-20.791	40.996	-46.489	16.775	-317
Avdráttur úttan afturrindan av lán við sölun / Loan Repayment (not incl. termination of loan)				18.972	19.361	19.502	35.197	0	0	13.000
Kapítalkostnaður/cost of finance				14.454	20.535	22.011	19.312	18.533	29.167	23.745
Sjálffinansíering til at fígga broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum umframt ílögur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment				-31.205	1.975	62.401	91.468	124.752	130.229	171.299
Ílögur/investments	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	155.009	277.614	407.462	414.000	462.100
Eiginfígging av ílögum í pst./selffinancing of investment				-32,5	1,3	40,3	32,9	30,6	31,5	37,1

