

IV 石川県電気事業会計

1 経営状況及び経営成績

(1) 業務実績

ア 事業の現況

本事業は、次の5水力発電所において最大出力 36,100kW、また、新エネルギー導入の取組みとして、次の2風力発電所において最大出力 3,600kWの発電設備を備え、これらの施設で発電した電力を北陸電力株式会社に卸供給していたものである。

区 分		水系・河川名 (市町名)	最大出力 (kW)	発 電 開 始 日
水 力	新我谷発電所	大聖寺川水系大聖寺川	5,600	昭和41年 4月 1日
	大日川第一発電所	手取川水系大日川	9,000	昭和42年11月30日
	大日川第二発電所		14,800	昭和43年12月 5日
	新丸山発電所		3,100	昭和60年10月 2日
	新枯渇発電所	大聖寺川水系大聖寺川	3,600	平成18年 3月 1日
	小 計			36,100
風 力	碁石ヶ峰風力発電所	中能登町	600	平成12年 3月27日
	輪島風力発電所	輪島市	3,000	平成14年 4月 1日
	小 計			3,600
合 計			39,700	

イ 供給実績

当年度の各発電所における販売目標電力量（推定販売電力量）に対する販売実績電力量及び前年度との比較は、次表のとおりである。

水力発電の5発電所の販売実績電力量は、1億4,899万kWhとなり、販売目標電力量1億6,900万kWhに対しては 88.2%となり、前年度実績に比べて 6.6%の減となっている。これは、平成21年2～3月の気温が高かったことから、融雪水が平年よりも早く河川へ流入し、平成21年度の発電量には十分に寄与できなかったためである。

一方、風力発電は、本年度の年平均風速が前年度を上回ったことから、販売実績電力量は、推定販売電力量 749万kWhに対して 51.0%の 382万kWhとなり、前年度実績に比べて、8.7%の増となっている。

また、設備利用率は、12.7%と前年度に比べ 1.0ポイント上がっているが、新エネルギー・産業技術総合開発機構が目安にしている 17.0%を下回っている。

販売目標電力量と販売実績電力量調

水 力

区 分		販売目標 電力量(A) kWh	販売実績 電力量(B) kWh	目標と実績との比較	
				増 減 (B)-(A) kWh	達成率% $\frac{(B)}{(A)}$
新 我 谷 発 電 所	平成 20 年度	23,900,000	24,668,500	768,500	103.2
	平成 21 年度	23,900,000	24,507,400	607,400	102.5
	前年度 比 較	量 0	△ 161,100	-	-
	増減率	0	△ 0.7%	-	-
大日川第一 発 電 所	平成 20 年度	39,600,000	36,200,719	△ 3,399,281	91.4
	平成 21 年度	39,600,000	36,363,325	△ 3,236,675	91.8
	前年度 比 較	量 0	162,606	-	-
	増減率	0	0.4%	-	-
大日川第二 発 電 所	平成 20 年度	76,900,000	70,197,640	△ 6,702,360	91.3
	平成 21 年度	76,900,000	62,060,010	△14,839,990	80.7
	前年度 比 較	量 0	△ 8,137,630	-	-
	増減率	0	△ 11.6%	-	-
新 丸 山 発 電 所	平成 20 年度	13,700,000	11,887,257	△ 1,812,743	86.8
	平成 21 年度	13,700,000	10,559,170	△ 3,140,830	77.1
	前年度 比 較	量 0	△ 1,328,087	-	-
	増減率	0	△ 11.2%	-	-
新 枯 湊 発 電 所	平成 20 年度	14,900,000	16,483,200	1,583,200	110.6
	平成 21 年度	14,900,000	15,499,781	599,781	104.0
	前年度 比 較	量 0	△ 983,419	-	-
	増減率	0	△ 6.0%	-	-
計	平成 20 年度	169,000,000	159,437,316	△ 9,562,684	94.3
	平成 21 年度	169,000,000	148,989,686	△20,010,314	88.2
	前年度 比 較	量 0	△ 10,447,630	-	-
	増減率	0	△ 6.6%	-	-

(注) 販売目標電力量とは、北陸電力(株)との売電契約時に販売目標として想定した電力量である。

推定販売電力量と販売実績電力量調

風 力

区 分		最大可能 発生電力量 (A) kWh	推定販売 電力量 (B) kWh	発 生 電 力 量 (C) kWh	販売実績 電 力 量 (D) kWh	設 備 利用率% (C) (A)	実績率 % (D) (B)
碁石ヶ峰 風 力 発 電 所	平成20年度	5,256,000	799,920	512,017	415,236	9.7	51.9
	平成21年度	5,256,000	799,920	455,007	392,016	8.7	49.0
	前年度 比 較	0	0	△ 57,010	△ 23,220	-	-
	増減率	0	0	△ 11.1%	△ 5.6%	-	-
輪 島 風 力 発 電 所	平成20年度	26,280,000	6,687,366	3,180,730	3,099,792	12.1	46.4
	平成21年度	26,280,000	6,687,366	3,549,240	3,428,640	13.5	51.3
	前年度 比 較	0	0	368,510	328,848	-	-
	増減率	0	0	11.6%	10.6%	-	-
計	平成20年度	31,536,000	7,487,286	3,692,747	3,515,028	11.7	46.9
	平成21年度	31,536,000	7,487,286	4,004,247	3,820,656	12.7	51.0
	前年度 比 較	0	0	311,500	305,628	-	-
	増減率	0	0	8.4%	8.7%	-	-

(注) 1 最大可能発生電力量とは、発電所が最大限の機能を発揮して、24時間×365日運転した際に発生する電力量である。

2 推定販売電力量とは、発電所稼働前に行った風況精査時に想定した販売電力量である。

3 設備利用率とは、発生電力量を最大可能発生電力量で除したものである。

ウ 電力料金単価

水力発電に係る販売電力料金は、新枯渇発電所を除く4発電所については、平成20年4月から1kWh当たり7円17銭から6円99銭に、また、新枯渇発電所については、平成20年4月から1kWh当たり8円82銭から6円99銭に改定されている。

風力発電に係る販売電力料金は、碁石ヶ峰風力発電所においては平成15年2月から、輪島風力発電所においては平成14年4月から1kWh当たり11円10銭となっている。

(2) 収益的収入及び支出

ア 予算及び決算

当年度の予算額に対する決算額は、次表のとおりである。

営業収益において、決算額が予算額を3,000万円上回ったのは、平成22年2月及び3月の販売実績電力量の増などによるものである。

また、営業外収益において、決算額が予算額を90万円上回ったのは、輪島風力発電所の故障に対する電力料収入補償金等によるものである。

また、特別利益において、決算額が予算額を5,000万円上回ったのは、修繕準備引当金の取崩しの増によるものである。

営業費用における不用額4,221万円は、主に委託料等の減額によるものである。

なお、予備費は、全額不用額としている。

(3) 剰余金

ア 利益剰余金

(ア) 減債積立金

当年度末残高は、別表3 比較貸借対照表（74頁）のとおり 0円である。

これは、前年度末残高 2,668万円を全額当年度企業債償還金へ充当したためである。

(イ) 地域文化振興積立金

当年度末残高は、別表3（74頁）のとおり 0円である。これは、電気事業廃止のため、前年度末残高 6,500万円と前年度剰余金の処分により繰り入れた 4,000万円とを全額一般会計に引き継ぎされている。

(ウ) 未処分利益剰余金

当年度未処分利益剰余金は、別表3（74頁）のとおり 6億4,743万円であるが、電気事業廃止のため、積立金への積み立ては行わず、全額一般会計へ引き継ぎされている。

イ 資本剰余金

当年度末残高は、別表3（74頁）のとおり 6億5,677万円である。

なお、当年度末残高は、電気事業廃止のため、全額一般会計へ引き継ぎされている。

2 財政状態

(1) 資本的収入及び支出

当年度の予算額に対する決算額は、次表のとおりである。

予算額・決算額に関する調（消費税を含む）

収 入

区 分	予 算 額	決 算 額	予算額に対する 決算額の増減	予算額に対する 決算額の割合
資 本 的 収 入	円 7,481,004,000	円 7,481,003,765	△ 235	% 100.0
固定資産売却代金	7,481,004,000	7,481,003,765	△ 235	100.0

支 出

区 分	予 算 額	決 算 額	翌 年 度 繰 越 額	不 用 額	予算額に対する 決算額の割合
	円	円	円	円	%
資 本 的 支 出	9,580,630,000	9,580,593,301	0	36,699	100.0
建設改良費	824,000	823,839	0	161	100.0
企業債償還金	1,786,707,000	1,786,706,016	0	984	100.0
国庫補助金返還金	297,547,000	297,518,170	0	28,830	100.0
NEDO補助金返還金	495,552,000	495,545,276	0	6,724	100.0
他会計繰出金	7,000,000,000	7,000,000,000	0	0	100.0

(注) 資本的収入額が資本的支出額に不足する額 20億9,959万円は、過年度分損益勘定留保資金 19億864万円、当年度分損益勘定留保資金 7,481万円及び減債積立金 1億1,614万円 で補てんした。

(2) 資産及び負債・資本

当年度末における資産及び負債・資本の状況は、別表3 比較貸借対照表 (72～75頁) のとおりである。

資産総額は 85億2,393万円で、前年度末に比べ 21億9,470万円の減となっている。これは、主に現金預金の減等によるものである。

負債総額は 5億6,750万円で、前年度末に比べ 1億5,311万円の減となっている。これは、主に退職給与引当金の取り崩しによるものである。

資本総額は 79億5,643万円で、前年度末に比べ 20億4,159万円の減となっている。これは、主に企業債の減によるものである。

3 建設改良事業 (消費税を含む)

予算額 82万円に対し、決算額も同額の 82万円となっている。

建設改良事業の内容は、大日川ダム共有設備工事分担金である。

4 財務諸表からみた経営分析

損益勘定及び貸借対照表勘定に関する各種比率は、別表4 経営分析比率表 (76～79頁) のとおりである。

主要比率については、収益力、企業維持力を示す総収支比率 $\left(\frac{\text{総収益}}{\text{総費用}} \times 100\right)$ は、前年度を

48.9ポイント上回る160.8%で、営業収支比率 $(\frac{\text{営業収益}}{\text{営業費用}} \times 100)$ は、前年度を0.1ポイント下回る118.1%となっている。

料金収入に対する企業債元利償還金(借換債分元金を除く)比率 $(\frac{\text{企業債元利償還金}}{\text{料金収入}} \times 100)$ は、前年度を135.0ポイント上回る158.5%となっている。

運転資金の安全性・健全性を示す流動比率 $(\frac{\text{流動資産}}{\text{流動負債}} \times 100)$ 及び当座比率 $(\frac{\text{現金預金} + \text{未収金}}{\text{流動負債}} \times 100)$ は、ともに前年度を1,237.1%下回る202.7%となっている。

5 事業の廃止

電気事業については、県内の電力不足が解消され、行政目的が達成されたことや、電力自由化の流れの中で、県営で実施する意義が薄れたことなどから、平成22年3月31日に北陸電力株式会社へ有償譲渡され、平成21年度末限りで廃止された。

なお、平成21年度末の残余固定資産等10億6,143万円については、年度末に一般会計へ引き継ぎされている。

石川県電気事業会計別表

別表1 業務実績表

別表2 比較損益計算書

別表3 比較貸借対照表

別表4 経営分析比率表

別表1

業 務 実 績 表

水 力

区 分	単 位	平 成 1 9 年 度				
		新 我 谷	大日川第一	大日川第二	新 丸 山	新 枯 湊
可 能 電 力 量	kWh	24,247,300	35,470,200	71,067,700	13,069,100	15,196,900
発 生 電 力 量	kWh	24,247,300	35,470,200	60,423,300	12,861,300	15,196,400
所 内 損 失 及 び 受 電 電 力 量	kWh	552,800	787,247	1,162,250	397,615	374,555
販 売 目 標 (A) 電 力 量	kWh	23,900,000	39,700,000	77,200,000	13,800,000	14,900,000
販 売 実 績 (B) 電 力 量	kWh	23,694,500	34,682,953	59,261,050	12,463,685	14,821,845
販 売 目 標 (B) 達 成 率 (A)	%	99.1	87.4	76.8	90.3	99.5
販 売 電 力 料 (収 益)	円	170,782,771	270,316,327	502,423,396	95,134,716	133,025,240
事 業 費 用	円	-	-	-	-	-
(水 力 発 電 費)		-	-	-	-	-
(一 般 管 理 費)		-	-	-	-	-

	平成 20 年 度					
計	新 我 谷	大日川第一	大日川第二	新 丸 山	新 枯 湊	計
159,051,200	25,283,200	37,013,200	72,976,300	12,306,500	16,878,900	164,458,100
148,198,500	25,245,500	37,013,200	71,608,200	12,262,000	16,878,900	163,007,800
3,274,467	577,000	812,481	1,410,560	374,743	395,700	3,570,484
169,500,000	23,900,000	39,600,000	76,900,000	13,700,000	14,900,000	169,000,000
144,924,033	24,668,500	36,200,719	70,197,640	11,887,257	16,483,200	159,437,316
85.5	103.2	91.4	91.3	86.8	110.6	94.3
1,171,682,450	169,146,616	267,176,352	518,601,390	90,649,779	108,542,698	1,154,116,835
1,022,299,619	-	-	-	-	-	944,577,495
786,789,563	-	-	-	-	-	763,306,854
235,510,056	-	-	-	-	-	181,270,641

区 分	単 位	平 成 2 1 年 度				
		新 我 谷	大日川第一	大日川第二	新 丸 山	新 枯 湊
可 能 電 力 量	kWh	25,134,400	37,227,700	65,354,500	11,122,400	15,898,000
発 生 電 力 量	kWh	25,134,400	37,211,900	63,285,700	10,909,400	15,879,600
所 内 損 失 及 び 受 電 電 力 量	kWh	627,000	848,575	1,225,690	350,230	379,819
販 売 目 標 量 (A)	kWh	23,900,000	39,600,000	76,900,000	13,700,000	14,900,000
販 売 実 績 量 (B)	kWh	24,507,400	36,363,325	62,060,010	10,559,170	15,499,781
販 売 目 標 率 (B) 達 成 率 (A)	%	102.5	91.8	80.7	77.1	104.0
販 売 電 力 料 (収 益)	円	168,695,535	267,631,649	495,766,399	86,930,738	105,784,930
事 業 費 用	円	-	-	-	-	-
(水 力 発 電 費)		-	-	-	-	-
(一 般 管 理 費)		-	-	-	-	-

計	前年度比較		すう勢比率		
	増減	増減率	平成19年度	平成20年度	平成21年度
		%	%	%	%
154,737,000	△ 9,721,100	△ 5.9	100.0	103.4	97.3
152,421,000	△ 10,586,800	△ 6.5	100.0	110.0	102.8
3,431,314	△ 139,170	△ 3.9	100.0	109.0	104.8
169,000,000	0	0.0	100.0	99.7	99.7
148,989,686	△ 10,447,630	△ 6.6	100.0	110.0	102.8
88.2	△ 6.1	△ 6.5	100.0	110.3	103.2
1,124,809,251	△ 29,307,584	△ 2.5	100.0	98.5	96.0
904,191,484	△ 40,386,011	△ 4.3	100.0	92.4	88.4
701,069,373	△ 62,237,481	△ 8.2	100.0	97.0	89.1
203,122,111	21,851,470	12.1	100.0	77.0	86.2

風 力

区 分	単 位	平 成 1 9 年 度			平 成 2 0 年 度		
		碁石ヶ峰	輪 島	計	碁石ヶ峰	輪 島	計
最大可能発生電力量(A)	kWh	5,270,400	26,352,000	31,622,400	5,256,000	26,280,000	31,536,000
発生電力量(B)	kWh	510,081	4,437,940	4,948,021	512,017	3,180,730	3,692,747
設備利用率 $\frac{(B)}{(A)}$	%	9.7	16.8	15.6	9.7	12.1	11.7
所内損失及び受電電力量	kWh	93,621	156,100	249,721	96,781	80,938	177,719
販売実績電力量	kWh	416,460	4,281,840	4,698,300	415,236	3,099,792	3,515,028
販売電力料(収益)	円	4,622,706	47,528,424	52,151,130	4,609,118	34,407,692	39,016,810
風力発電費(費用)	円	-	-	72,001,455	-	-	65,271,819

平成21年度			前年度比較		すう勢比率		
碁石ヶ峰	輪島	計	増減	増減率	平成19年度	平成20年度	平成21年度
				%	%	%	%
5,256,000	26,280,000	31,536,000	0	0.0	100.0	99.7	99.7
455,007	3,549,240	4,004,247	311,500	8.4	100.0	74.6	80.9
8.7	13.5	12.7	1.0	8.5	100.0	75.0	81.4
62,991	120,600	183,591	5,872	3.3	100.0	71.2	73.5
392,016	3,428,640	3,820,656	305,628	8.7	100.0	74.8	81.3
4,351,378	38,057,904	42,409,282	3,392,472	8.7	100.0	74.8	81.3
-	-	84,445,355	19,173,536	29.4	100.0	90.7	117.3

別表2

比較損益計算書

区 分	決 算 額		
	平成19年度	平成20年度	平成21年度
	円	円	円
営 業 収 益	1,224,399,970	1,193,558,385	1,167,278,589
水 力 発 電 電 力 料	1,171,682,450	1,154,116,835	1,124,809,251
（ 新 我 谷 発 電 所 ）	170,782,771	169,146,616	168,695,535
（ 大 日 川 第 一 発 電 所 ）	270,316,327	267,176,352	267,631,649
（ 大 日 川 第 二 発 電 所 ）	502,423,396	518,601,390	495,766,399
（ 新 丸 山 発 電 所 ）	95,134,716	90,649,779	86,930,738
（ 新 枯 淵 発 電 所 ）	133,025,240	108,542,698	105,784,930
風 力 発 電 電 力 料	52,151,130	39,016,810	42,409,282
（ 碁 石 ヶ 峰 風 力 発 電 所 ）	4,622,706	4,609,118	4,351,378
（ 輪 島 風 力 発 電 所 ）	47,528,424	34,407,692	38,057,904
雑 収 益	566,390	424,740	60,056
財 務 収 益	1,111,341	5,072,244	6,506,793
営 業 外 収 益	11,670,120	14,971,528	16,350,613
雑 収 益	11,670,120	14,971,528	16,350,613
特 別 利 益	0	0	521,977,682
そ の 他 特 別 利 益	0	0	521,977,682
収 益 計	1,237,181,431	1,213,602,157	1,712,113,677
営 業 費 用	1,094,301,074	1,009,849,314	988,636,839
水 力 発 電 費	786,789,563	763,306,854	701,069,373
風 力 発 電 費	72,001,455	65,271,819	84,445,355
一 般 管 理 費	235,510,056	181,270,641	203,122,111
財 務 費 用	84,285,845	74,290,982	62,925,690
営 業 外 費 用	19,910,718	0	0
雑 損 失	19,910,718	0	0
特 別 損 失	0	0	13,120,814
固 定 資 産 売 却 損	0	0	13,120,814
費 用 計	1,198,497,637	1,084,140,296	1,064,683,343
差 引 純 利 益	38,683,794	129,461,861	647,430,334

前年度比較		構成比率			すう勢比率		
金額	増減率	平成19年度	平成20年度	平成21年度	平成19年度	平成20年度	平成21年度
円	%	%	%	%	%	%	%
△ 26,279,796	△ 2.2	99.0	98.3	68.2	100.0	97.5	95.3
△ 29,307,584	△ 2.5	94.7	95.1	65.7	100.0	98.5	96.0
△ 451,081	△ 0.3	13.8	13.9	9.8	100.0	99.0	98.8
455,297	0.2	21.8	22.0	15.6	100.0	98.8	99.0
△ 22,834,991	△ 4.4	40.6	42.7	29.0	100.0	103.2	98.7
△ 3,719,041	△ 4.1	7.7	7.5	5.1	100.0	95.3	91.4
△ 2,757,768	△ 2.5	10.8	9.0	6.2	100.0	81.6	79.5
3,392,472	8.7	4.2	3.2	2.5	100.0	74.8	81.3
△ 257,740	△ 5.6	0.4	0.4	0.3	100.0	99.7	94.1
3,650,212	10.6	3.8	2.8	2.2	100.0	72.4	80.1
△ 364,684	△ 85.9	0.1	0.0	0.0	100.0	75.0	10.6
1,434,549	28.3	0.1	0.4	0.4	100.0	456.4	585.5
1,379,085	9.2	0.9	1.3	0.9	100.0	128.3	140.1
1,379,085	9.2	0.9	1.3	0.9	100.0	128.3	140.1
521,977,682	皆増	-	-	30.5	-	-	-
521,977,682	皆増	-	-	30.5	-	-	-
498,511,520	41.1	100.0	100.0	100.0	100.0	98.1	138.4
△ 21,212,475	△ 2.1	91.3	93.1	92.9	100.0	92.3	90.3
△ 62,237,481	△ 8.2	65.6	70.4	65.9	100.0	97.0	89.1
19,173,536	29.4	6.0	6.0	7.9	100.0	90.7	117.3
21,851,470	12.1	19.7	16.7	19.1	100.0	77.0	86.2
△ 11,365,292	△ 15.3	7.0	6.9	5.9	100.0	88.1	74.7
0	-	1.7	-	-	100.0	-	-
0	-	1.7	-	-	100.0	-	-
13,120,814	皆増	-	-	1.2	-	-	-
13,120,814	皆増	-	-	1.2	-	-	-
△ 19,456,953	△ 1.8	100.0	100.0	100.0	100.0	90.5	88.8
517,968,473	400.1	-	-	-	100.0	334.7	1,673.6

別表3

比較貸借対照表

区 分		決 算 額		
		平成19年度	平成20年度	平成21年度
資 産 の 部	固 定 資 産	円 8,199,846,132	円 7,868,235,714	円 7,373,585,916
	有 形 固 定 資 産	7,662,119,924	7,357,260,792	108,336,189
	水 力 発 電 設 備	6,664,485,736	6,393,632,938	2,324,454
	風 力 発 電 設 備	884,822,146	851,067,163	0
	業 務 設 備	14,418,542	14,167,191	9,277,235
	事 業 外 固 定 資 産	98,393,500	98,393,500	96,734,500
	無 形 固 定 資 産	537,726,208	510,974,922	265,249,727
	水 力 発 電 設 備	145,037,135	136,908,917	0
	風 力 発 電 設 備	100,422,822	95,211,766	0
	業 務 設 備	292,266,251	278,854,239	265,249,727
	投 資	0	0	7,000,000,000
	そ の 他 投 資	0	0	7,000,000,000
	流 動 資 産	2,603,167,069	2,850,392,868	1,150,342,511
	現 金 預 金	2,444,836,663	2,695,682,651	998,554,189
未 収 金	158,330,406	154,710,217	151,788,322	
資 産 合 計	10,803,013,201	10,718,628,582	8,523,928,427	

※ 電気事業会計の廃止に伴い、固定資産等残余財産は、年度末に一般会計へ引き継ぎされている。

前年度比較		構成比率			すう勢比率		
金額	増減率	平成 19年度	平成 20年度	平成 21年度	平成 19年度	平成 20年度	平成 21年度
円	%	%	%	%	%	%	%
△ 494,649,798	△ 6.3	75.9	73.4	86.5	100.0	96.0	89.9
△ 7,248,924,603	△ 98.5	70.9	68.6	1.3	100.0	96.0	1.4
△ 6,391,308,484	△ 100.0	61.7	59.7	0.0	100.0	95.9	0.0
△ 851,067,163	皆減	8.2	7.9	-	100.0	96.2	-
△ 4,889,956	△ 34.5	0.1	0.1	0.1	100.0	98.3	64.3
△ 1,659,000	△ 1.7	0.9	0.9	1.2	100.0	100.0	98.3
△ 245,725,195	△ 48.1	5.0	4.8	3.1	100.0	95.0	49.3
△ 136,908,917	皆減	1.4	1.3	-	100.0	94.4	-
△ 95,211,766	皆減	0.9	0.9	-	100.0	94.8	-
△ 13,604,512	△ 4.9	2.7	2.6	3.1	100.0	95.4	90.8
7,000,000,000	皆増	-	-	82.1	-	-	-
7,000,000,000	皆増	-	-	82.1	-	-	-
△ 1,700,050,357	△ 59.6	24.1	26.6	13.5	100.0	109.5	44.2
△ 1,697,128,462	△ 63.0	22.6	25.2	11.7	100.0	110.3	40.8
△ 2,921,895	△ 1.9	1.5	1.4	1.8	100.0	97.7	95.9
△ 2,194,700,155	△ 20.5	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2	78.9

区 分		決 算 額		
		平成19年度	平成20年度	平成21年度
負 債 の 部	固 定 負 債	円 584,593,272	円 522,640,669	円 0
	引 当 金	584,593,272	522,640,669	0
	流 動 負 債	138,222,682	197,969,679	567,498,249
	未 払 金	7,348,469	14,608,647	463,639,206
	未 払 費 用	119,370,801	171,943,514	103,859,043
	そ の 他 流 動 負 債	11,503,412	11,417,518	0
	負 債 計	722,815,954	720,610,348	567,498,249
	資 本 の 部	資 本 金	8,500,665,821	8,322,785,307
自 己 資 本 金		6,162,466,528	6,191,246,888	6,307,392,543
借 入 資 本 金		2,338,199,293	2,131,538,419	344,832,403
企 業 債		2,338,199,293	2,131,538,419	344,832,403
剰 余 金		1,579,531,426	1,675,232,927	1,304,205,232
資 本 剰 余 金		1,459,067,272	1,454,087,272	656,774,898
受 贈 財 産 評 価 額		6,639,000	1,659,000	0
補 助 金		653,888,374	653,888,374	356,365,326
そ の 他 資 本 剰 余 金		798,539,898	798,539,898	300,409,572
利 益 剰 余 金		120,464,154	221,145,655	647,430,334
減 債 積 立 金		28,780,360	26,683,794	0
地 域 文 化 振 興 積 立 金		53,000,000	65,000,000	0
当 年 度 未 処 分 利 益 剰 余 金		38,683,794	129,461,861	647,430,334
資 本 計	10,080,197,247	9,998,018,234	7,956,430,178	
負 債 ・ 資 本 合 計		10,803,013,201	10,718,628,582	8,523,928,427

前年度比較		構成比率			すう勢比率		
金額	増減率	平成 19年度	平成 20年度	平成 21年度	平成 19年度	平成 20年度	平成 21年度
円	%	%	%	%	%	%	%
△ 522,640,669	皆減	5.4	4.9	-	100.0	89.4	-
△ 522,640,669	皆減	5.4	4.9	-	100.0	89.4	-
369,528,570	186.7	1.3	1.8	6.7	100.0	143.2	410.6
449,030,559	3,073.7	0.1	0.1	5.5	100.0	198.8	6,309.3
△ 68,084,471	△ 39.6	1.1	1.6	1.2	100.0	144.0	87.0
△ 11,417,518	皆減	0.1	0.1	-	100.0	99.3	-
△ 153,112,099	△ 21.2	6.7	6.7	6.7	100.0	99.7	78.5
△ 1,670,560,361	△ 20.1	78.7	77.7	78.0	100.0	97.9	78.3
116,145,655	1.9	57.1	57.8	74.0	100.0	100.5	102.4
△ 1,786,706,016	△ 83.8	21.6	19.9	4.0	100.0	91.2	14.7
△ 1,786,706,016	△ 83.8	21.6	19.9	4.0	100.0	91.2	14.7
△ 371,027,695	△ 22.1	14.6	15.6	15.3	100.0	106.1	82.6
△ 797,312,374	△ 54.8	13.5	13.6	7.7	100.0	99.7	45.0
△ 1,659,000	皆減	0.1	0.0	-	100.0	25.0	-
△ 297,523,048	△ 45.5	6.0	6.1	4.2	100.0	100.0	54.5
△ 498,130,326	△ 62.4	7.4	7.5	3.5	100.0	100.0	37.6
426,284,679	192.8	1.1	2.1	7.6	100.0	183.6	537.4
△ 26,683,794	皆減	0.3	0.3	-	100.0	92.7	-
△ 65,000,000	皆減	0.5	0.6	-	100.0	122.6	-
517,968,473	400.1	0.3	1.2	7.6	100.0	334.7	1,673.6
△ 2,041,588,056	△ 20.4	93.3	93.3	93.3	100.0	99.2	78.9
△ 2,194,700,155	△ 20.5	100.0	100.0	100.0	100.0	99.2	78.9

別表4

経営分析比率表

区 分		比 率		
		平成19年度	平成20年度	平成21年度
資 産 及 び 資 本 構 成 比 率 (%)	固 定 資 産 構 成 比 率	75.9	73.4	86.5
	固 定 負 債 構 成 比 率	27.1	24.8	4.0
	自 己 資 本 構 成 比 率	71.7	73.4	89.3
	固 定 資 産 対 長 期 資 本 比 率	76.9	74.8	92.7
	固 定 比 率	105.9	100.0	96.9
	流 動 比 率	1,883.3	1,439.8	202.7
	当 座 比 率	1,883.3	1,439.8	202.7
回 転 率	自 己 資 本 回 転 率	0.16	0.15	0.15
	固 定 資 産 回 転 率	0.15	0.15	0.15
	減 価 償 却 率	0.05	0.04	0.47
	流 動 資 産 回 転 率	0.48	0.44	0.58
	現 金 預 金 回 転 率	0.53	0.43	5.68
	未 収 金 回 転 率	8.35	7.63	7.62

計 算 式		
$\frac{\text{固定資產} + \text{流動資產} + \text{繰延勘定}}{\text{固定資產} + \text{流動資產} + \text{繰延勘定}}$	× 100	$(\frac{7,373,585,916}{8,523,928,427} \times 100)$
$\frac{\text{固定負債} + \text{借入資本金}}{\text{負債} \cdot \text{資本金合計}}$	× 100	$(\frac{344,832,403}{8,523,928,427} \times 100)$
$\frac{\text{自己資本金} + \text{剰余金}}{\text{負債} \cdot \text{資本金合計}}$	× 100	$(\frac{7,611,597,775}{8,523,928,427} \times 100)$
$\frac{\text{固定資產}}{\text{資本金} + \text{剰余金} + \text{固定負債}}$	× 100	$(\frac{7,373,585,916}{7,956,430,178} \times 100)$
$\frac{\text{固定資產}}{\text{自己資本金} + \text{剰余金}}$	× 100	$(\frac{7,373,585,916}{7,611,597,775} \times 100)$
$\frac{\text{流動負債}}{\text{流動負債}}$	× 100	$(\frac{1,150,342,511}{567,498,249} \times 100)$
$\frac{\text{現金預金} + \text{未収金}}{\text{流動負債}}$	× 100	$(\frac{1,150,342,511}{567,498,249} \times 100)$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首(自己資本金} + \text{剰余金)} + \text{期末(自己資本金} + \text{剰余金)}}{2}}$		$(\frac{1,167,278,589}{7,739,038,795})$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首固定資産} + \text{期末固定資産}}{2}}$		$(\frac{1,167,278,589}{7,620,910,815})$
$\frac{\text{当年度減価償却費}}{\text{有形固定資産} + \text{無形固定資産} - \text{土地} + \text{当年度減価償却費}}$		$(\frac{328,180,935}{691,382,067})$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首流動資産} + \text{期末流動資産}}{2}}$		$(\frac{1,167,278,589}{2,000,367,690})$
$\frac{\text{当年度支出額}}{\frac{\text{期首現金預金} + \text{期末現金預金}}{2}}$		$(\frac{10,498,563,735}{1,847,118,420})$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首未収金} + \text{期末未収金}}{2}}$		$(\frac{1,167,278,589}{153,249,270})$

区 分		比 率		
		平成19年度	平成20年度	平成21年度
損益に関する各種比率 (%)	総資本利益率	0.4	1.3	7.2
	総収益対総費用比率(総収支比率)	103.2	111.9	160.8
	営業収益対営業費用比率(営業収支比率)	111.9	118.2	118.1
	利子負担率	3.6	3.5	18.2
	企業債償還元金対減価償却費比率	44.5	56.8	544.4
	職員1人当たり営業収益(千円)	37,103	38,502	38,909
	職員1人当たり有形固定資産(千円)	232,185	237,331	3,611
	料金収入に対する企業債償還元金比率	15.3	17.3	153.1
	料金収入に対する企業債利息比率	6.9	6.2	5.4
	料金収入に対する企業債元利償還金比率	22.1	23.5	158.5
	料金収入に対する職員給与費比率	26.7	23.5	23.9
1 kWh 当たり販売電力料(円)	水力	8.08	7.24	7.55
	風力	11.10	11.10	11.10
1 kWh 当たり事業費用(円)	水力	7.72	6.35	6.45
	風力	16.97	20.54	23.68
有収率(%)	水力	97.8	97.8	97.7
設備利用率(%)	風力	15.6	11.7	12.7

計		算	式
$\frac{\text{当年度純利益}}{\frac{\text{期首総資本} + \text{期末総資本}}{2}}$	× 100		$\left(\frac{647,430,334}{8,977,224,206} \times 100 \right)$
$\frac{\text{総収益}}{\text{総費用}}$	× 100		$\left(\frac{1,712,113,677}{1,064,683,343} \times 100 \right)$
$\frac{\text{営業収益}}{\text{営業費用}}$	× 100		$\left(\frac{1,167,278,589}{988,636,839} \times 100 \right)$
$\frac{\text{支払利息} + \text{企業債取扱諸費}}{\text{企業債} + \text{他会計借入金} + \text{一時借入金}}$	× 100		$\left(\frac{62,925,690}{344,832,403} \times 100 \right)$
$\frac{\text{企業債償還元金(借換債分を除く)}}{\text{当年度減価償却費}}$	× 100		$\left(\frac{1,786,706,016}{328,180,935} \times 100 \right)$
$\frac{\text{営業収益}}{\text{損益勘定所属職員数}}$			$\left(\frac{1,167,278,589}{30} \right)$
$\frac{\text{期末有形固定資産}}{\text{損益勘定所属職員数} + \text{資本勘定所属職員数}}$			$\left(\frac{108,336,189}{30} \right)$
$\frac{\text{企業債償還元金(借換債分を除く)}}{\text{料金収入(水力+風力)}}$	× 100		$\left(\frac{1,786,706,016}{1,167,218,533} \times 100 \right)$
$\frac{\text{企業債利息}}{\text{料金収入(水力+風力)}}$	× 100		$\left(\frac{62,925,690}{1,167,218,533} \times 100 \right)$
$\frac{\text{企業債元利償還元金(借換債分元金を除く)}}{\text{料金収入(水力+風力)}}$	× 100		$\left(\frac{1,849,631,706}{1,167,218,533} \times 100 \right)$
$\frac{\text{職員給与費}}{\text{料金収入(水力+風力)}}$	× 100		$\left(\frac{279,233,953}{1,167,218,533} \times 100 \right)$
$\frac{\text{販売電力料}}{\text{販売実績電力量}}$			$\left(\frac{1,124,809,251}{148,989,686} \right)$
$\frac{\text{販売電力料}}{\text{販売実績電力量}}$			$\left(\frac{42,409,282}{3,820,656} \right)$
$\frac{\text{営業費用} + \text{財務費用(風力企業債利息を除く)} + \text{雑損失}}{\text{販売実績電力量}}$			$\left(\frac{961,102,782}{148,989,686} \right)$
$\frac{\text{風力発電費} + \text{財務費用(水力企業債利息を除く)}}{\text{販売実績電力量}}$			$\left(\frac{90,459,747}{3,820,656} \right)$
$\frac{\text{販売実績電力量}}{\text{発電電力量}}$	× 100		$\left(\frac{148,989,686}{152,421,000} \times 100 \right)$
$\frac{\text{発電電力量}}{\text{最大可能発電電力量}}$	× 100		$\left(\frac{4,004,247}{31,536,000} \times 100 \right)$

