

報告第1号

平成29年度壱岐クリーンエネルギー株式会社に係る経営状況
の報告について

平成29年度壱岐クリーンエネルギー株式会社に係る経営状況につ
いて、地方自治法第243条の3第2項の規定により、別紙のとおり
報告する。

平成31年1月21日提出

壱岐市長 白川博一

平成29年度経営状況報告

壱岐クリーンエネルギー株式会社

吉岐クリーンエネルギー(株) 事業経過報告書(平成29年度)

□: 通常保守点検作業・並列作業 □: 故障・修理・その他

番号	年月日	内 容	場 所	出 席 者
1	H29.10.01 ～ H29.10.31	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保・市山
2	H29.10.19 ～ H29.10.20	九州電力 解列・並列作業 PM5:00～AM6:00 深夜作業	受変電 1・2号風車	大久保
3	H29.9.30 ～ H29.10.7	1号機 電力モニター(パワモニターユニット不良)異常 三菱電機問合せ(MIUラ部品手配) パワモニターユニット部品交換10/23	1号機	大久保・市山
4	H29.10.15 ～ H29.11.3	1号機 サーボドライバー重故障 サーボドライバーNo.1出火焼損 JFE手配 11/3 サーボドライバー焼損部交換	1号機	大久保・市山
5	H29.10.28 ～ H29.11.1	1号機 風向ズレ点検 風向計異常 風向計の羽折れ脱落による風向逆転異常 風向計 JFE注文 11/1部品交換	1号機	大久保・市山
6	H29.11.01 ～ H29.11.30	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保・市山
7	H29.11.01	1号機 風向計交換 良好	1号機	大久保・市山
8	H29.11.02 ～ H29.11.03	1号機 サーボドライバー1入庫 旧焼損ドライバー解体 新ドライバー組付け配線新線組付け 試運転・調整	1号機	大久保・市山
9	H29.11.10	1号機 サーボドライバー2異常点検 電源リセットにて運転	1号機	大久保・市山
10	H29.11.11	1号機 BTB異常 基盤交換点検 電源リセットにて運転 BTB異常 頻発停止	1号機	大久保・市山
11	H29.11.12	1号機 サーボドライバー2異常 点検 電源リセットにて運転	1号機	大久保・市山
12	H29.11.11 ～ H29.11.14	1号機 サーボドライバー2異常 点検 頻繁に発生 電源リセットにて運転	1号機	大久保・市山
13	H29.11.28	1号機 BTB重故障 電源リセットにて運転	1号機	大久保・市山
14	H29.12.01 ～ H29.12.31	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
15	H29.12.22	1号機 操作パネル液晶真っ白になってパネル左 上部を触ると復元する。 しばらく様子見る	1号機	大久保・市山
16	H29.12.28	引込PASS腐食等危険な為 PASSユニット及びPASS制御 盤新品更新作業	受変電 1・2号風車	大久保・市山 福山氏
17	H29.11.28 ～ H30.2.10	1号機 BTB重故障 原因不明 2/10 JFE ENGx1名 点検 メガ低の為連携出来ずメカラン	1号機	大久保・市山

壱岐クリーンエネルギー(株) 事業経過報告書(平成29年度)

□ : 通常保守点検作業・並解列作業 □ : 故障・修理・その他

番号	年月日	内 容	場 所	出 席 者
18	H30.01.04 ～ H30.01.31	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
19	H29.11.28 ～ H30.2.10	1号機 BTB重故障 原因不明 2/10 JFE ENGx1名 点検 メガ低の為連携出来ずメカラン	1号機	大久保・市山
20	H30.01.09	九州電力 1号機のみ解列・並列 8:50～17:00	1号機	大久保
21	H30.01.13	九州電力 解列・並列依頼 転送遮断ケーブル張替え	受変電 1・2号風車	大久保
22	H30.01.15 ～ H30.01.16	新風力発電計画に伴う環境調査(騒音) PM2:30～翌日PM3:30	1号機	大久保
23	H30.01.21	2号機 油圧ポンプ圧力低下異常 点検 油圧ホース漏れ 部品手配 仮テーピング巻 作動油補充	2号機	大久保・市山
24	H30.01.22	2号機 ヨーグリス塗布 ペアリンググリス補充 内部油シート交換清掃	2号機	大久保・市山
25	H30.01.25	九州電力 解列・並列依頼 13:00～16:50	受変電 1・2号風車	大久保
26	H30.02.01 ～ H30.02.28	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
27	H30.02.05	1号機 BTB異常にて停止 JFE点検 電話確認 BTB点検 根本解決には至らず基盤交換か2号機と交換してみる	1号機	大久保
28	H30.02.10 ～ H30.02.12	1号機 BTB異常にて停止 再点検 除湿剤投入 2/10 JFE来島 点検 電源リセットにて運転 基盤電圧調整にて復旧	1号機	大久保・市山 JFEエンジニ 1名
29	H30.02.15	1号機 念回計異常 点検 電源リセットにて復旧	1号機	大久保・市山
30	H30.02.28	2号機 サーボドライバー重故障・リモート通信異常 BTB重故障	2号機	大久保・市山
31	H30.03.01 ～ H30.03.31	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
32	H30.03.02	九州電力 解列依頼 PM12:50～17:30	受変電 1・2号風車	大久保
33	H30.03.13 ～ H30.03.14	九州電力 解列依頼 AM8:40～15:30 九州電力 解列依頼 PM12:50～PM5:30	受変電 1・2号風車	大久保
34	H30.03.19	2号機 (タワー)PLC電源ユニット不良 焼酎DC電源在庫 仮使用	2号機	大久保
35	H30.03.20	1号機 パワーモニター異常 パワーモニター、中古検索 1号機 停止	1号機	大久保

吉岐クリーンエネルギー(株) 事業経過報告書(平成29年度)

□ : 通常保守点検作業・並解列作業 □ : 故障・修理・その他

番号	年月日	内 容	場 所	出 席 者
36	H30.03.24	1号機 パワーモニター復旧(在庫品有り)	1号機	大久保
37	H30.03.24 ~ H30.04.12	2号機 BTBユニット電圧計測用端子盤改造 BTB重故障点検 原因つかめず 回転子コイル焼損x1箇所交換・全体メガ低いコイル点検	2号機	大久保
38	H30.04.01 ~ H30.04.30	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
39	H30.04.04	九州電力 解列依頼 AM8:30~17:10	受変電 1・2号風車	大久保
40	H30.04.04 ~ H30.04.05	BTB重故障 回転子絶縁不良 コイル点検2個焼損 回転子交換作業 試運転 良好	1号機	大久保・市山 米倉機械(x2名)
41	H30.04.09	1号機 PLC異常(ナセル)・念回計異常・風速異常 点検 電源リセット 復旧	1号機	大久保・市山
42	H30.04.10	1号機 PLC異常(ナセル)・念回計異常・風速異常 サーボドライバー異常 点検 電源リセット 復旧	1号機	大久保・市山
43	H30.04.10	1号機 PLC異常(ナセル)・念回計異常・風速異常 サーボドライバー異常 点検 電源リセット 復旧	1号機	大久保・市山
44	H30.04.11 ~ H30.04.14	2号機 BTB異常 コイル焼損 交換作業 2号機 停止 2号機 コイル焼損 コイル交換	2号機	大久保・市山 米倉機械(x2名)
45	H30.04.15	九州電力 電力抑制停止依頼 AM9:00~PM4:00	受変電 1・2号風車	大久保
46	H30.04.29	九州電力 電力抑制停止依頼 AM9:00~PM4:00	受変電 1・2号風車	大久保
47	H29.05.01 ~ H29.05.31	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
48	H30.05.03	九州電力 電力抑制停止依頼 AM9:00~PM4:00	受変電 1・2号風車	大久保
49	H30.05.11	九州電力 電力抑制停止依頼 AM9:00~PM4:00	受変電 1・2号風車	大久保
50	H30.05.14	九州電力 電力抑制停止依頼 AM9:00~PM4:00	受変電 1・2号風車	大久保
51	H30.05.20	1号機 サーボドライバー異常 電源リセットにて復旧	1号機	大久保
52	H30.05.21	1号機 サーボドライバー異常 電源リセットにて復旧	1号機	大久保

彦岐クリーンエネルギー(株) 事業経過報告書(平成29年度)

□:通常保守点検作業・並解列作業 □:故障・修理・その他

番号	年月日	内 容	場 所	出 席 者
53	H30.05.22	1号機 サーボドライバー異常 電源リセットにて復旧	1号機	大久保
54	H30.05.25	九州電力 発電所点検解列・並列依頼 PM4:30~PM7:30	受変電 1・2号風車	大久保
55	H30.05.28	1号機 サーボドライバー異常 電源リセットにて復旧	1号機	大久保
56	H30.05.29	1号機 サーボドライバー異常 電源リセットにて復旧	1号機	大久保
57	H30.05.30	1号機 サーボドライバー異常 電源リセットにて復旧	1号機	大久保
58	H30.05.31	1号機 サーボドライバー異常 電源リセットにて復旧	1号機	大久保
59	H30.06.01 ~ H30.06.30	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
60	H30.06.04 ~ H30.06.07	2号機 BTB重故障 点検 回転子絶縁不良 回転子コイル交換 コイル分解組付け	2号機	大久保・市山 米倉機械(x2名) 2号機 メカラン
61	H30.06.10	1号機 BTB重故障 サーボドライバー2異常 点検 電源リセット 復旧	1号機	大久保・市山
62	H30.06.27	風力発電 引込PAS開放 停止 引込柱~キュービクル雨水による絶縁不良 福山氏強電メガ測定確認作業 点検復旧	受変電 1・2号風車	大久保 福山氏
63	H30.06.27	2号機 サーボシステム異常 煙感知器異常点検 電源リセット 復旧	受変電 1・2号風車	大久保・市山
64	H30.06.29	1・2号機 落雷による全停止 1号機 BTB異常停止 (BTB基盤不良・PLC 3個スロット基盤不良 2号機 操作パネル・伝送ユニット・PLCスロット不良・BTB基盤不良	受変電 1・2号風車	大久保・市山
65		上記、修理・部品代高額な為 本社にて今後の運用検討 1号・2号機共 停止		
66	H30.07.01 ~ H30.07.31	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
67	H30.07.02	1号機 点検 PLC(タワー)スロットユニット2スロット不良 PLC(ナセル)CPUユニット・1通信ユニットスロット不良 他、まだ不明ユニット有り	1号機	大久保・市山
68	H30.07.03 ~ H30.07.07	2号機 点検 PLC(ナセル)通信ユニット1スロット不良 その他、通信繋がっても他まだ増える可能性有り BTB重故障 メイン基板不良・回転子絶縁不良	2号機	大久保・市山

吉岐クリーンエネルギー(株) 事業経過報告書 (平成29年度)

□ : 通常保守点検作業・並解列作業 □ : 故障・修理・その他

番号	年月日	内 容	場 所	出 席 者
69	H30.08.01 ～ H30.08.31	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保
70	H30.09.01 ～ H30.09.30	余剰電力検針台帳 九州電力提出 毎日の検針量累積電力等計算・目視点検	受変電 1・2号風車	大久保

平成29年度 発電事業実績表

年	月	区分	平均風速 (m/s)	稼働日数 (日)	1日平均運転 時間 (h)	発電機出力 (kw/h)	売電電力量 (kwh) 月	稼働率 (%)	設備利用率 (%)	売電金額 (円)	消費税 (円)	売上金額 (円)	その他の収入金 (円)	前年度対比 (%)	故障、修理内容	備考
29	10	1号機	8.2	0	0.0	0	0	0.0	0.0						1号機9/30電力モニター異常停止。原因がわからず類似品手配。10/15	前年度実績 8.7m/s 3,191,511円 (消費税抜き)
		2号機	7.7	31	19.6	248	184,495	81.7	33.1					100.7%	カラン運転時にサーボドライブ焼損。部品手配。さらに10/28風向計の羽	
		合計/平均	8.0	16	9.8	248	184,495	40.9	16.5	3,214,633	257,171	3,471,804			破損による風向逆転異常。風向計を注文。	
		目標値													九電運用停止 1回	
	11	1号機	5.4	0	0.0	0	0	0.0	0.0						11/1 風向計交換。No1サーボドライブ交換、配線を新しいもの変える等の	6.3m/s 3,262,867円 (")
		2号機	5.0	30	16.6	95	68,610	69.2	12.6					35.4%	修理。11/10 No2サーボドライブ異常。以降BTB異常頻発。一時的に	
		合計/平均	5.2	15	8.3	95	68,610	34.6	6.3	1,157,773	92,622	1,250,395			運転するが、直ぐに異常が出て停止。原因がわからない。	
		目標値													九電運用停止 0回	
	12	1号機	6.1	0	0.0	0	0	0.0	0.0						1号機モニター異常停止。BTB異常頻発原因がわからず。	6.2m/s 3,335,849円 (")
		2号機	5.8	31	17.6	125	93,170	80.0	16.7					47.8%	JFEと連絡しながら修理調整でも復帰に至らず。JFEに直接修理を依頼	
		合計/平均	5.9	16	8.8	125	93,170	40.0	8.3	1,595,845	127,668	1,723,513			するが、全国修理予約が多すぎて、2~3ヶ月待ちの状態である。	
		目標値													九電運用停止 0回	
30	1	1号機	5.7	0	0.0	0	0	0.0	0.0							7.0m/s 4,600,205円 (")
		2号機	5.5	31	15.5	96	72,050	64.5	12.8					26.5%		
		合計/平均	5.6	16	7.8	96	72,050	32.3	6.4	1,217,930	97,434	1,315,364			九電運用停止 2回	
		目標値														
	2	1号機	6.2	17	16.4	57	38,430	68.3	7.6						1号機 2/10JFE修理。基盤交換。全体を確認して、最終的に基盤電圧	6.6m/s 3,606,099円 (")
		2号機	5.9	28	15.9	111	74,980	66.2	14.8					52.3%	調整にて復帰。	
		合計/平均	6.0	23	16.2	168	113,410	67.3	11.2	1,889,941	151,195	2,041,136			九電運用停止 0回	
		目標値														
	3	1号機	6.9	15	17.8	46	34,570	74.1	6.1						2号機2/28 サーボドライブ重故障。リモート通信異常。BTB重故障等に	6.5m/s 3,330,249円 (")
		2号機	6.4	0	0.0	0	0	0.0	0.0					17.3%	より停止。コイル焼損もあった為、コイルを交換するが、復帰できない。	
		合計/平均	6.5	8	8.9	46	184,350	37.1	3.1	577,712	46,217	623,929			1号機パワーモニター異常などにより停止。部品交換にて復帰。	
		目標値													九電運用停止 2回	
	4	1号機	6.1	22	17.5	88	63,736	72.9	11.7						1号機回転子コイル焼損。修理にて復帰。2号機カラン運転をするように	6.3m/s 1,602,711円 (")
		2号機	5.9	0	0.0	0	0	0.0	0.0					68.4%	なるが、発電を開始すると色々な異常が頻発してしまう。	
		合計/平均	6.0	11	8.8	88	63,736	36.5	5.9	1,096,172	87,694	1,183,866			九電運用停止 4回	
		目標値														
	5	1号機	6.1	31	19.8	150	112,303	82.5	20.0						1号機軽微な故障はあるが、すぐに復帰し、運転。2号機依然として	5.4m/s 2,185,481円 (")
		2号機	5.9	0	0.0	0	0	0.0	0.0					89.7%	運転開始ができない状況であるが、回転子コイルの劣化が激しいものが	
		合計/平均	6.0	16	9.9	172	112,303	41.3	10.0	1,960,755	156,860	2,117,615			10個程度あることが判明。コイルを注文。	
		目標値													九電運用停止 4回	
	6	1号機	5.1	8	12.6	16	12,107	52.5	2.1						1号機、BTB異常サーボドライブ等の異常等が頻繁に起こりだした。	5.5m/s 2,465,848円 (")
		2号機	5.0	0	0.0	0	0	0.0	0.0					6.5%	2号機コイル交換準備の為コイルの分解、組分け作業などを行う。	
		合計/平均	5.1	4	6.3	199	12,107	26.3	1.1	162,402	12,992	175,394			6/29 落雷により1、2号機共全停止。	
		目標値													九電運用停止 0回	
7	1号機	5.4	0	0.0	0	0	0.0	0.0						BTB基盤不良、PLC、3個のスロット基盤不良、操作パネル、伝送ユニット	5.4m/s 237,011円 (")	
	2号機	5.4	0	0.0	0	0	0.0	0.0					0.0%	他コイル等が、最低でも交換必要がある為、風力発電機のリニューアル時期が		
	合計/平均	5.4	0	0.0	0	0	0.0	0.0	0	0	0			近い事などから、復帰修理を断念した。		
	目標値													九電運用停止 0回		
8	1号機	5.7	0	0.0	0	0	0.0	0.0							5.6m/s 0円 (")	
	2号機	5.6	0	0.0	0	0	0.0	0.0						0.0%		
	合計/平均	5.6	0	0.0	0	0	0.0	0.0	0	0	0			九電運用停止 0回		
	目標値															
9	1号機	5.7	0	0.0	0	0	0.0	0.0							5.5m/s 289,940円 (")	
	2号機	5.4	0	0.0	0	0	0.0	0.0						0.0%		
	合計/平均	5.5	0	0.0	0	0	0.0	0.0	0	0	0			九電運用停止 0回		
	目標値															
29年度実績値	1号機													37.1%	前年度実績 年平均6.3m/s 28,107,771円	
	2号機															
	合計/平均	6.3	10.4	7.1	103.1	904,231	29.7	5.7	12,873,163	1,029,853	13,903,016			九電運用停止 13回		

※ 実績の売電電力量と売電金額は、風車パラメーター数値と売電計量器数値の為、計算上では、誤差があります。
 ※ 1号機及び2号機の売電電力量は、風車パラメーター(全体)から按分した数値です。

平成29年度決算報告

壱岐クリーンエネルギー株式会社

平成29年度 監査報告書

本壱岐クリーンエネルギー株式会社の業務、会計及び財産の状況について監査したので、その結果を次のとおり報告します。

平成30年11月23日

壱岐クリーンエネルギー株式会社
代表取締役 中原 達夫 様

壱岐クリーンエネルギー株式会社

監事 深見忠生 

監事 末永榮幸 

1. 監査の日時 平成30年11月23日 10:00~12:00
2. 場 所 株式会社なかはら 本社会議室
3. 監査に従事した監事 監事 深見忠生 監事 末永榮幸
4. 監査に立会した役職員 事務局長 丸米真司

5. 監査した事項

- (1) 平成29年度事業経過報告書について
- (2) 平成29年度決算報告書について
- (3) 平成29年度財産目録について

6. 監査結果

- (1) 平成29年度事業経過報告書について
 - ・業務内容を精査したが適正に作成されている。
 - ・各種会議については定期的に会議をもち、各会議録も整理されており適切である。
- (2) 平成29年度決算報告書について
 - ・各会計収入支出決算と対象調査したが、各種帳簿、証憑書類と一致し係数に誤りなく経理されており、適正に処理されている。
- (3) 平成29年度財産目録について
 - ・諸帳簿・預貯金・通帳と合致し適正である。

7. 総 評

本発電施設設置後19年経過し、施設の老朽化と併せて同施設環境は落雷と塩害の影響をもろに受ける場所であったため、器具部品の損耗が激しく、機能不良に陥って、大巾な損益となったことはやむを得ない事案と思われる。

さいわいにして、平成30年8月より新風力発電出力2000kwの新施設に着工。再生可能エネルギーは、自然活動により生み出されることで、長期間稼働継続の利用が見込まれることであり、加えて、地域経済の活性化に貢献するものであります。引き続き適正な運営に努められることを期待いたします。

貸借対照表

平成30年9月30日現在

資産の部		負債の部	
科目	金額	科目	金額
	円		円
【流動資産】	【 53,951,101】	【流動負債】	【 79,778,284】
現金及び預金	53,907,701	短期借入金	57,500,000
未収還付消費税	28,200	未払費用	22,085,238
仮払税金	15,200	預り金	10,546
【固定資産】	【 52,900,156】	法人税等充当金	182,500
(有形固定資産)	(52,466,556)		
建物	1,478,061	負債の部合計	79,778,284
機械装置	187,977,813	純資産の部	
土地	49,958,642	【株主資本】	【 33,677,499】
建設仮勘定	6,715,040	(資本金)	(20,000,000)
固定資産圧縮額	△193,663,000	資本金	20,000,000
(無形固定資産)	(433,600)	(利益剰余金)	(13,677,499)
電話加入権	433,600	繰越利益剰余金	13,677,499
【繰延資産】	【 6,604,526】		
送電設備負担金	6,604,526	純資産の部合計	33,677,499
資産の部合計	113,455,783	負債及び純資産の部合計	113,455,783

損 益 計 算 書

科 目	金 額	円
【純 売 上 高】		
売 上 高	12,873,163	12,873,163
【売 上 原 価】		
当期製品製造原価	19,504,791	
合 計	(19,504,791)	19,504,791
売 上 総 損 失		(6,631,628)
【販売費及び一般管理費】		
役 員 報 酬	3,140,000	
水 道 光 熱 費	15,839	
旅 費 交 通 費	2,491	
手 数 料	80,400	
租 税 公 課	3,391,301	
交 際 接 待 費	87,704	
保 險 料	42,000	
通 信 費	207,334	
寄 付 金	200,000	
会 議 費	10,068	
事 務 費	1,111,112	
雑 費	862,312	9,150,561
営 業 損 失		(15,782,189)
【営業外収益】		
受 取 利 息	44	
雑 収 入	362,055	362,099
【営業外費用】		
支 払 利 息	312,191	
雑 損 失	374,825	687,016
経 常 損 失		(16,107,106)
税引前当期純損失		(16,107,106)
法人税その他の税の額		348,300
当 期 純 損 失		(16,455,406)

製造原価報告書

自平成29年10月1日

至平成30年9月30日

科 目	金 額	円
【労 務 費】		
給 与 手 当	431,700	431,700
【製 造 経 費】		
水 道 光 熱 費	1,949,063	
減 価 償 却 費	3,337,005	
修 繕 費	6,968,759	
損 害 保 険 料	2,417,930	
委 託 料	4,400,334	19,073,091
総 製 造 費 用		(19,504,791)
当期製品製造原価		(19,504,791)

株主資本等変動計算書

自平成29年10月1日至平成30年9月30日単位円

	株主資本				純資産の部
	資本金	利益剰余金		株主資本	
		その他利益剰余金 繰越利益剰余金	利益剰余金		
当期首残高	20,000,000	30,132,905	30,132,905	50,132,905	50,132,905
当期変動額					
当期純損益金		△16,455,406	△16,455,406	△16,455,406	△16,455,406
当期変動額合計		△16,455,406	△16,455,406	△16,455,406	△16,455,406
当期末残高	20,000,000	13,677,499	13,677,499	33,677,499	33,677,499

個 別 注 記 表

自 平成 29 年 10 月 1 日
至 平成 30 年 9 月 30 日

I. 重要な会計方針に係る事項に関する注記

固定資産の減価償却の方法

有形固定資産 法人税法の規定による定率法、ただしH10年4月1日以後取得の建物
については定額法

無形固定資産 法人税法の規定による定額法

その他計算書類の作成のための基本となる重要な事項

消費税の会計処理 消費税等の会計処理は、税抜方式によっている。

II. 株主資本等変動計算書に関する注記

1. 当該事業年度の末日における発行済株式の数	400株
2. 当該事業年度の末日における自己株式の数	0株
3. 当該事業年度の末日後に行う剰余金の配当	0円

III. その他の注記

有形固定資産の減価償却累計額	162,509,254円
----------------	--------------

上記の通りご報告申し上げます。

平成 30 年 11 月 30 日

壱岐クリーンエネルギー株式会社

代表取締役

中原達夫

監査の結果、いずれも適法かつ正確であることを認めます。

平成 30 年 11 月 23 日

平成30年度

一般会計補正予算書
(第6号)

壱岐市

議案第1号

平成30年度壱岐市一般会計補正予算（第6号）

平成30年度壱岐市の一般会計補正予算（第6号）は、次に定めるところによる。

（歳入歳出予算の補正）

- 第1条 歳入歳出予算の総額に歳入歳出それぞれ 142,500 千円を追加し、歳入歳出予算の総額を歳入歳出それぞれ 29,605,300 千円とする。
- 2 歳入歳出予算の補正の款項の区分及び当該区分ごとの金額並びに補正後の歳入歳出予算の金額は、「第1表 歳入歳出予算補正」による。

平成31年1月21日提出

壱岐市長 白 川 博 一

第1表 歳入歳出予算補正

歳 入

(単位 : 千円)

款	項	補正前予算額	補正予算額	補正後予算額
10 地方交付税		9,559,007	42,500	9,601,507
	1 地方交付税	9,559,007	42,500	9,601,507
17 寄附金		200,100	100,000	300,100
	1 寄附金	200,100	100,000	300,100
歳 入 合 計		29,462,800	142,500	29,605,300

歳 出

(単位 : 千円)

款	項	補正前予算額	補正予算額	補正後予算額
2 総務費		5,099,194	142,500	5,241,694
	1 総務管理費	4,808,821	142,500	4,951,321
歳 出	合 計	29,462,800	142,500	29,605,300

歳入歳出補正予算事項別明細書

1. 総括

歳入

(単位：千円)

款	補正前の額	補正額	計
10 地方交付税	9,559,007	42,500	9,601,507
17 寄附金	200,100	100,000	300,100
歳入合計	29,462,800	142,500	29,605,300

歳 出

款	補正前の額	補正額	計
2 総務費	5,099,194	142,500	5,241,694
歳 出 合 計	29,462,800	142,500	29,605,300

(単位 : 千円)

補 正 の 財 源 内 訳			
特 定 財 源			一 般 財 源
国 県 支 出 金	地 方 債	そ の 他	
0	0	100,000	42,500
0	0	100,000	42,500

2. 歳入

10款 地方交付税

1項 地方交付税

目	補正前の額	補正額	計
1 地方交付税	9,559,007	42,500	9,601,507
計	9,559,007	42,500	9,601,507

17款 寄附金

1項 寄附金

2 指定寄附金	200,000	100,000	300,000
計	200,100	100,000	300,100

(単位 : 千円)

節		説 明	
区 分	金 額		
1 地方交付税	42,500	普通交付税	42,500

1 指定寄附金	100,000	ふるさと応援寄附金	100,000

3. 歳出

2款 総務費

1項 総務管理費

目	補正前の額	補正額	計	補正額の財源		
				特定財源		
				国県支出金	地方債	その他
6 企画費	666,993	142,500	809,493	0	0	100,000
計	4,808,821	142,500	4,951,321	0	0	100,000

(単位：千円)

内 訳	節		説 明
	区 分	金 額	
一般財源	7 賃金	252	事務雇賃金 252
	8 報償費	24,000	賞賜品代 24,000
	11 需用費	291	消耗品費 226
			印刷製本費 65
	12 役務費	17,957	郵便料 1,032
			運搬料 10,800
事務処理手数料 1,125			
プロバイダー利用料 5,000			
25 積立金	100,000	ふるさと応援基金積立金 100,000	
42,500			

同意第1号

壱岐市固定資産評価員の選任について

次の者を壱岐市固定資産評価員に選任する。

平成31年1月21日提出

壱岐市長 白川博一

記

住 所 壱岐市芦辺町箱崎諸津触2114番地

ふりがな ま なべ よう こう
氏 名 ま 鍋 陽 晃

生年月日 昭和31年5月15日

(提案理由)

固定資産評価員の選任については、地方税法（昭和25年法律第226号）第404条の規定により議会の同意を得る必要がある。

平成30年度1月補正予算（案）概要

- | | |
|-----------------|-----|
| 1. 各会計予算額一覧 | 1 |
| 2. 1月補正予算主要事業一覧 | 2～3 |



荏 岐 市

平成30年度吉岐市各会計予算額一覧

○一般会計、特別会計

(単位：千円)

会 計 名		現計予算額	1月補正予算額(案)	補正後予算額(案)	
一 般 会 計		29,462,800	142,500	29,605,300	
特別会計	国民健康 保険事業 特別会計	事業勘定	4,390,889	4,390,889	
		診療施設勘定	100,743	100,743	
		計	4,491,632	4,491,632	
	後期高齢者医療事業特別会計		335,016		335,016
	介護保険 事業特別 会 計	保険事業勘定	3,548,003		3,548,003
		介護サービス事業勘定	39,708		39,708
		計	3,587,711		3,587,711
	下水道事業特別会計		392,326		392,326
	三島航路事業特別会計		125,761		125,761
	農業機械銀行特別会計		140,933		140,933
合 計		9,073,379		9,073,379	
一般会計、特別会計の合計		38,536,179	142,500	38,678,679	

○企業会計

(単位：千円)

会 計 名	内 訳	現計予算額	1月補正予算額(案)	補正後予算額(案)
水道事業会計	収益的収入	924,711		924,711
	収益的支出	902,133		902,133
	資本的収入	118,059		118,059
	資本的支出	289,281		289,281

平成30年度1月補正予算の主要事業

■一般会計

款	項	目	事業名	補正前 の額	補正額	計	補正額の財源内訳						
							特 定 財 源	国費	県費	地方債 その他			
2	総務費	1	総務管 理費	6	企画費	ふるさと応援寄附金	337,159	142,500	479,659	0	0	0	100,000
													ふるさと 応援 寄附金

【吉崎市総合計画における基本指針】

1産業振興で活力あふれるまちづくり
2福祉・健康づくりの充実で安心のまちづくり
3安全安心で環境にやさしいまちづくり

4心豊かな人が育つまちづくり

5国内外交流が盛んなまちづくり

6参画と協働による市民が主役のまちづくり

(単位：千円)

内訳 一般財源	新規	事業内容	総合計画		根拠法令 条例等	政策等の背景、目的等	所属	予算書 ページ
			基本 指針	施策				
42,500		<p>吉崎市ふるさと応援寄附金の増加に伴い、基金積立金並びに返礼品及び運搬料など諸経費を計上する。</p> <p>【H30.12月末現在】</p> <p>●寄附申込額：281,250,784円 (対前年同期比 124.3%)</p> <p>●寄附申込件数：12,664件 (対前年同期比 119.7%)</p> <p>※寄附金決算見込額 ：300,000,000円 (H29年度実績) ：260,729,609円</p>	1	4	吉崎市ふるさと納税推進事業実施要綱	本市へのふるさと納税を推進し、財源の確保及び地場産業の活性化を図る。	政策企画課	2～3