

### 3 電気事業の概要

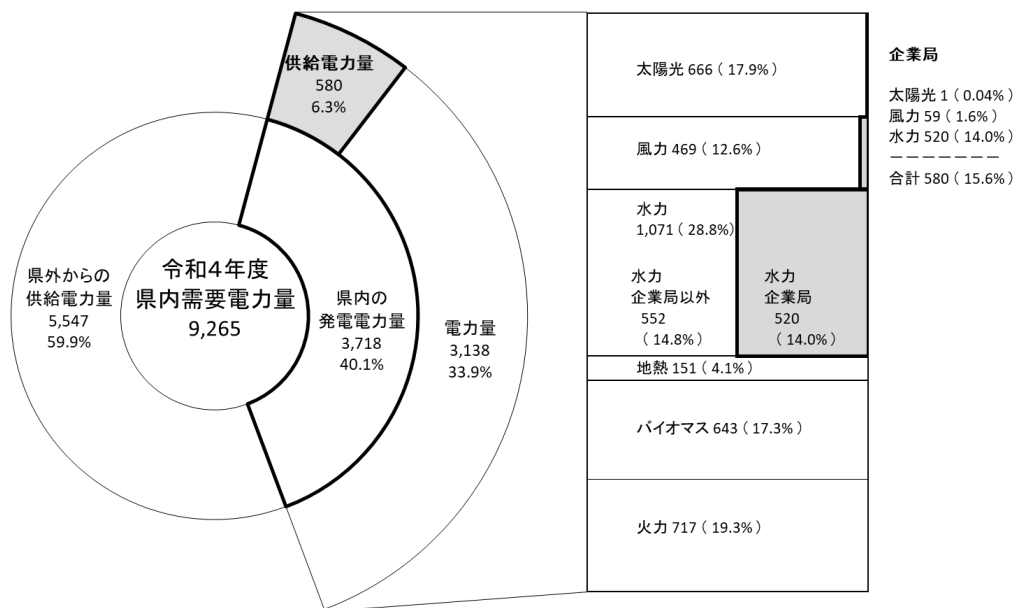
#### (1) 電気事業のあらまし

岩手県の電気事業は、本県の総合開発の一環として、昭和 32 年に胆沢第二発電所を運転開始したことに始まり、以来順調な歩みを続けています。この間岩洞第一発電所、岩洞第二発電所、仙人発電所、四十四田発電所、御所発電所、滝発電所、北ノ又発電所、北ノ又第二発電所、入畑発電所、松川発電所、早池峰発電所、柏台発電所、稲庭高原風力発電所、北ノ又第三発電所、胆沢第四発電所、胆沢第三発電所、相去太陽光発電所及び高森高原風力発電所をそれぞれ完成させ、さらに令和 3 年 7 月から築川発電所の運転により、計 20 の発電所が運転を開始しており、最大出力合計は 175,770 キロワットで全国公営電気事業者の中でも有数の規模となっています。

老朽化が進んでいる発電所については、本県の再生可能エネルギーによる電力自給率を維持するため、再開発電事業を進めており、稲庭高原風力発電所が令和 4 年 7 月に運転を再開したほか、入畑発電所及び胆沢第二発電所において、それぞれ令和 7 年度と 8 年度の運転再開を目指して工事を行っています。

令和4年度 県内需要電力量  
(単位:百万kWh)

令和4年度 県内発電種別電力量  
(単位:百万kWh)



※電力量は資源エネルギー庁公表資料の集計による

(2) 発電所諸元一覧表

項目		発電所名	単位	胆沢第二	岩洞第一	岩洞第二	仙人	四十四田	御所	滝
発電所	水系河川名			北上川水系胆沢川	北上川水系丹藤川	北上川水系丹藤川	北上川水系和賀川	北上川水系北上川	北上川水系雫石川	久慈川水系長内川
	所在地			奥州市胆沢 若柳字門ヶ城6番1	盛岡市日ノ戸 字姥懐36番34	盛岡市門前寺 字越戸76番地45	北上市和賀町仙人 第6地割44番地3	盛岡市上田 字松屋敷79番5	盛岡市繫 字下猿田79番9	久慈市小久慈町 第1地割35番地29
	形式			水路式	ダム水路式	水路式	ダム水路式	ダム式	ダム式	ダム式
	最大有効落差	m		49.33	405.20	86.40	107.0	32.70	26.37	25.83
	最大使用水量	m <sup>3</sup> /S		16.0	12.0	12.0	42.0	55.0	60.0	2.5
	最大出力	kW		6,800	41,000	8,600	37,600	15,100	13,000	450
	完成年月			昭和32年10月	昭和35年12月	昭和35年12月	昭和39年4月	昭和42年12月	昭和56年1月	昭和57年7月
	水車形式			立軸単輪単流渦巻 フランス水車	立軸単輪四射 ベルトン水車	立軸単輪単流渦巻 フランス水車	立軸単輪単流渦巻 フランス水車	立軸単輪単流渦巻 カプラン水車	立軸単輪単流渦巻 カプラン水車	横軸単輪単流渦巻 フランス水車
	発電機形式及び台数			三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (2台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (2台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (2台)	三相交流同期発電機 (1台)
回転速度	r/min		333	500	500	375	250	333	600	
ダム及び堰堤	名称			若柳堰堤	岩洞ダム		湯田ダム	四十四田ダム	御所ダム	滝ダム
	目的			調整池	灌漑・発電		治水・灌漑・発電	治水・発電	治水・正常流量・工業用水道・発電	治水・正常流量・発電
	形式			重力式コンクリート	傾斜土質遮水壁型 ロックフィルダム		アチ重力式コンクリートダム	重力式コンクリートアース複合ダム	中央コア型ロックフィルコンクリート 重力式複合ダム	重力式コンクリートダム
	堤高	m		14.8	40.0		89.5	50.0	52.5	70.0
	堤長	m		83.8	351.0		264.9	480.0	327.0	187.0
	総貯水量	m <sup>3</sup>		549,000	65,600,000		114,160,000	47,100,000	65,000,000	7,600,000
	有効貯水量	m <sup>3</sup>		229,000	46,300,000		93,710,000	35,500,000	45,000,000	6,000,000

項目		発電所名	単位	北ノ又	北ノ又第二	入畑	松川	早池峰	柏台	北ノ又第三
発電所	水系河川名			北上川水系松川支流 北ノ又川	北上川水系松川支流 北ノ又川	北上川水系夏油川	北上川水系松川 ／同支流焼切川	北上川水系稗貫川	北上川水系松川 ／同支流北ノ又川	北上川水系松川支流 北ノ又川
	所在地			八幡平市松尾寄木北ノ又山 国有林 499 林班り1 小班	八幡平市松尾寄木北ノ又山 国有林 1561 林班り1 小班	北上市和賀町岩崎新田 第1 地割203 番	八幡平市松尾寄木 第1 地割字沼利1605 番	花巻市大迫町内川目 第10 地割24-11	八幡平市松尾寄木 第1 地割字沼利1624 番	八幡平市松尾寄木 第1 地割字沼利1625 番
	形式			水路式	水路式	ダム式	水路式	ダム式	水路式	水路式
	最大有効落差	m		206.4	121.1	74.16	188.0	50.01	42.3	6.25
	最大使用水量	m <sup>3</sup> /S		4.1	3.5	3.5	3.0	3.5	7.6	1.34
	最大出力	kW		7,000	3,400	2,100	4,600	1,400	2,700	61
	完成年月			昭和58年10月	平成元年10月	平成2年4月	平成8年10月	平成12年6月	平成14年10月	平成22年2月
	水車形式			立軸単輪単流渦巻 フランシス水車	横軸単輪単流渦巻 フランシス水車	立軸単輪単流渦巻 フランシス水車	横軸単輪二射 ペルトン水車	横軸単輪単流渦巻 フランシス水車	横軸二輪単流渦巻両掛 フランシス水車	横軸円筒可動羽根 プロペラ水車
	発電機形式及び台数			三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流誘導発電機 (1台)
回転速度	r/min		750	750	750	300	750	600	水車800/ 発電機1,525	
ダム及び堰堤	名称			取水堰堤(3箇所)	取水堰堤(4箇所)	入畑ダム	取水堰堤(2箇所)	早池峰ダム	既設砂防ダム	—
	目的			発電	発電	治水・正常流量・上水道・ 灌漑・工業用水道・発電	発電	治水・正常流量・上水道・ 工業用水道・発電	砂防	—
	形式			—	—	重力式コンクリートダム	—	重力式コンクリートダム	—	—
	堰高	m		—	—	80.0	—	73.5	—	—
	堰長	m		—	—	233.0	—	333.0	—	—
	総貯水量	m <sup>3</sup>		—	—	15,400,000	—	17,250,000	—	—
	有効貯水量	m <sup>3</sup>		—	—	13,900,000	—	15,750,000	—	—

項目		発電所名	胆沢第四	胆沢第三	稲庭高原風力 (再開発)	相去太陽光	高森高原風力	築川
発電所	水系河川名		北上川水系胆沢川	北上川水系胆沢川	—	—	—	北上川水系築川
	所在地		奥州市胆沢 若柳字荻袋5-4	奥州市胆沢 若柳字馬留1番地4	二戸市浄法寺町山内地区	北上市相去町高前檀地区	二戸郡一戸町高森高原地区	盛岡市川目第二地割字 宇曾沢地先
	形式		ダム式	ダム式	計画風速 7.1m/s	敷地面積 約3.5ha	計画風速 6.5m/s	ダム式
	最大有効落差	m	9.85	105.2				50.65
	最大使用水量	m <sup>3</sup> /S	2.284	1.8				4.8
	最大出力	kW	170	1,600	1,980	1,009	25,300	1,900
	完成年月		平成24年12月	平成26年7月	平成13年9月(旧風車) 令和4年7月(新風車)	平成26年11月	平成30年1月	令和3年7月
	水車形式		横軸固定羽根 プロペラ水車	横軸単輪単流渦巻 フランス水車	風車の型式: 水平、 アップウインド	太陽電池モジュール 単結晶シリコン 250W×6,560枚	風車の形式: 水平、 アップウインド	横軸単輪単流渦巻 フランス水車
	発電機形式及び台数		三相誘導発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	1,980kW(1基)		多極交流同期発電機 2,300kW(11基)	三相交流同期発電機 (1台)
回転速度	r/min	水車453/ 発電機1,000	1,000	6~18(可変速)	6~18(可変速)		600	
ダム及び堰堤	名称		若柳堰堤	胆沢ダム	ローター直径 82m ハブ中心の高さ 78m	パワーコンディショナー 500kW×2台 10kW×1台	ローター直径 82m ハブ中心の高さ 78m  出力変動緩和制御 (蓄電池等併設型)  蓄電池容量 7,500kW	築川ダム
	目的		調整池	治水・正常流量・灌漑・ 上水道・発電				治水・正常流量・ 上水道・発電
	形式		重力式コンクリート堰堤	中央コア型 ロックフィルダム				重力式コンクリートダム
	堤高	m	14.8	127.0				77.2
	堤長	m	83.8	723.0				242.68
	総貯水量	m <sup>3</sup>	549,000	143,000,000				19,100,000
	有効貯水量	m <sup>3</sup>	229,000	132,000,000				16,700,000

### (3) 令和4年度電気事業会計決算概要及び事業概況

#### ア 決算概要

供給電力量は、水力発電における出水率が好調であったこと等に加え、風力発電における稲庭風力発電所の再開発事業が完了したことにより、前年度比3.0%増加の5億7,977万kWh余となりました。

経常収益は、水力発電、風力発電及び太陽光発電において供給電力量が増加したことに伴い、電力料収入が増加したため、前年度比7.0%増の74億7千7百万円余となりました。

また、経常費用は、仙人発電所のオーバーホールに伴う修繕費や岩洞ダム共有施設の改良工事の施工協定に係る負担金の増等により前年度比4.6%増の55億4千8百万円余となりました。

この結果、経常利益は、前年度比14.5%増、純利益は、前年度比23.5%増となり、それぞれ19億2千8百万円余となりました。

(令和4年度損益)

(単位：千円) 税抜

科目	年度	令和4年度 (A)	令和3年度 (B)	比較	
				増減額 (A-B)	増減率 (A-B) / B
経常収益		7,477,032	6,987,761	489,271	7.0%
経常費用		5,548,791	5,304,433	244,358	4.6%
<b>経常利益</b>		<b>1,928,241</b>	<b>1,683,328</b>	<b>244,913</b>	<b>14.5%</b>
特別利益		0	0	0	—
特別損失		0	122,397	△122,397	皆減
<b>純利益</b>		<b>1,928,241</b>	<b>1,560,931</b>	<b>367,310</b>	<b>23.5%</b>

イ 令和4年度電気事業会計決算概要

(税抜き)

科目	令和4年度		令和3年度		比較増減			摘要																																																																										
	金額(A)	構成比	金額(B)	構成比	金額(A-B)	構成比	増減率																																																																											
1 営業収益	5,898,774,008	78.9	5,493,821,817	78.7	404,952,191	0.2	7.4	1 水力発電 (1) 供給電力量(単位:kWh) <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">区分</th> <th colspan="3">令和4年度</th> <th colspan="3">令和3年度</th> <th colspan="2">対前年比</th> </tr> <tr> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>合計</td> <td>507,786,000</td> <td>519,608,662</td> <td>102.3%</td> <td>519,576,000</td> <td>506,779,137</td> <td>97.5%</td> <td>△2.3%</td> <td>12,829,525</td> <td>2.5%</td> </tr> </tbody> </table> (2) 電力料金(単位:円、税抜) <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">区分</th> <th colspan="3">令和4年度</th> <th colspan="3">令和3年度</th> <th colspan="2">対前年比</th> </tr> <tr> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>合計</td> <td>5,846,056,751</td> <td>5,848,512,137</td> <td>100.0%</td> <td>5,513,663,533</td> <td>5,434,446,607</td> <td>98.6%</td> <td>6.0%</td> <td>414,065,530</td> <td>7.6%</td> </tr> </tbody> </table> (3) 出水率(平均) <table border="1"> <thead> <tr> <th>区分</th> <th>令和4年度</th> <th>令和3年度</th> <th>比較</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>合計</td> <td>108.4%</td> <td>89.6%</td> <td>18.8%</td> </tr> </tbody> </table>	区分	令和4年度			令和3年度			対前年比		当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	合計	507,786,000	519,608,662	102.3%	519,576,000	506,779,137	97.5%	△2.3%	12,829,525	2.5%	区分	令和4年度			令和3年度			対前年比		当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	合計	5,846,056,751	5,848,512,137	100.0%	5,513,663,533	5,434,446,607	98.6%	6.0%	414,065,530	7.6%	区分	令和4年度	令和3年度	比較	合計	108.4%	89.6%	18.8%												
区分	令和4年度			令和3年度			対前年比																																																																											
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算		決算																																																																									
合計	507,786,000	519,608,662	102.3%	519,576,000	506,779,137	97.5%	△2.3%		12,829,525	2.5%																																																																								
区分	令和4年度			令和3年度			対前年比																																																																											
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算		決算																																																																									
合計	5,846,056,751	5,848,512,137	100.0%	5,513,663,533	5,434,446,607	98.6%	6.0%		414,065,530	7.6%																																																																								
区分	令和4年度	令和3年度	比較																																																																															
合計	108.4%	89.6%	18.8%																																																																															
(1) 電力料	5,848,512,137	78.2	5,434,446,607	77.9	414,065,530	0.3	7.6																																																																											
(2) 営業雑収益	50,261,871	0.7	59,375,210	0.8	△ 9,113,339	△ 0.1	△ 15.3																																																																											
2 附帯事業収益	1,309,375,747	17.5	1,239,941,270	17.7	69,434,477	△ 0.2	5.6																																																																											
(1) 電力料(風力)	1,252,289,035	16.7	1,187,222,978	17.0	65,066,057	△ 0.3	5.5																																																																											
(2) 電力料(太陽光)	57,086,532	0.8	52,718,112	0.8	4,368,420	0.0	8.3																																																																											
(3) 附帯事業雑収益	180	0.0	180	0.0	0	0.0	0.0																																																																											
3 財務収益	89,007,964	1.2	110,818,243	1.6	△ 21,810,279	△ 0.4	△ 19.7																																																																											
(1) 受取配当金	86,945,225	1.2	108,762,045	1.6	△ 21,816,820	△ 0.4	△ 20.1																																																																											
(2) 受取利息	2,005,439	0.0	1,998,898	0.0	6,541	0.0	0.3																																																																											
(3) 有価証券取得差益	57,300	0.0	57,300	0.0	0	0.0	0.0																																																																											
4 事業外収益	179,874,355	2.4	143,179,352	2.0	36,695,003	0.4	25.6																																																																											
(1) 長期前受金戻入	98,461,244	1.3	118,746,902	1.7	△ 20,285,658	△ 0.4	△ 17.1																																																																											
(2) 雑収益	81,413,111	1.1	24,432,450	0.3	56,980,661	0.8	233.2																																																																											
(3) 貸倒引当金戻入	0	0.0	0	0.0	0	0.0	-																																																																											
経常収益(ア)	7,477,032,074	100.0	6,987,760,682	100.0	489,271,392		7.0																																																																											
1 営業費用	4,349,868,956	78.4	3,888,386,476	73.4	461,482,480	5.0	11.9	2 風力発電 (1) 供給電力量(単位:kWh) <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">区分</th> <th colspan="3">令和4年度</th> <th colspan="3">令和3年度</th> <th colspan="2">対前年比</th> </tr> <tr> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>合計</td> <td>57,702,000</td> <td>58,576,894</td> <td>101.5%</td> <td>53,095,000</td> <td>54,535,404</td> <td>102.7%</td> <td>8.7%</td> <td>4,041,490</td> <td>7.4%</td> </tr> </tbody> </table> (2) 電力料金(単位:円、税抜) <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">区分</th> <th colspan="3">令和4年度</th> <th colspan="3">令和3年度</th> <th colspan="2">対前年比</th> </tr> <tr> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> <th>実績率</th> <th>当初予算</th> <th>決算</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>合計</td> <td>1,231,742,000</td> <td>1,252,289,035</td> <td>101.7%</td> <td>1,164,855,000</td> <td>1,187,222,978</td> <td>101.9%</td> <td>5.7%</td> <td>65,066,057</td> <td>5.5%</td> </tr> </tbody> </table> (3) 平均風速(単位:m/秒) <table border="1"> <thead> <tr> <th>区分</th> <th>令和4年度</th> <th>令和3年度</th> <th>比較</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>計画(稲庭)</td> <td>7.1</td> <td>0.0</td> <td>皆増</td> </tr> <tr> <td>実績(稲庭)</td> <td>6.7</td> <td>0.0</td> <td>皆増</td> </tr> <tr> <td>計画(高森)</td> <td>6.8</td> <td>6.7</td> <td>0.1</td> </tr> <tr> <td>実績(高森)</td> <td>6.5</td> <td>6.6</td> <td>△ 0.1</td> </tr> </tbody> </table> ※R3は稲庭再開発事業により停止中	区分	令和4年度			令和3年度			対前年比		当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	合計	57,702,000	58,576,894	101.5%	53,095,000	54,535,404	102.7%	8.7%	4,041,490	7.4%	区分	令和4年度			令和3年度			対前年比		当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	合計	1,231,742,000	1,252,289,035	101.7%	1,164,855,000	1,187,222,978	101.9%	5.7%	65,066,057	5.5%	区分	令和4年度	令和3年度	比較	計画(稲庭)	7.1	0.0	皆増	実績(稲庭)	6.7	0.0	皆増	計画(高森)	6.8	6.7	0.1	実績(高森)	6.5	6.6	△ 0.1
区分	令和4年度			令和3年度			対前年比																																																																											
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算		決算																																																																									
合計	57,702,000	58,576,894	101.5%	53,095,000	54,535,404	102.7%	8.7%		4,041,490	7.4%																																																																								
区分	令和4年度			令和3年度			対前年比																																																																											
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算		決算																																																																									
合計	1,231,742,000	1,252,289,035	101.7%	1,164,855,000	1,187,222,978	101.9%	5.7%		65,066,057	5.5%																																																																								
区分	令和4年度	令和3年度	比較																																																																															
計画(稲庭)	7.1	0.0	皆増																																																																															
実績(稲庭)	6.7	0.0	皆増																																																																															
計画(高森)	6.8	6.7	0.1																																																																															
実績(高森)	6.5	6.6	△ 0.1																																																																															
(1) 水力発電費	3,278,843,608	59.1	2,930,339,858	55.3	348,503,750	3.8	11.9																																																																											
(2) 管理費	1,071,025,348	19.3	958,046,618	18.1	112,978,730	1.2	11.8																																																																											
2 附帯事業費用	1,173,296,339	21.1	1,386,913,195	26.1	△ 213,616,856	△ 5.0	△ 15.4																																																																											
(1) 風力発電費	1,129,121,384	20.3	1,347,767,647	25.4	△ 218,646,263	△ 5.1	△ 16.2																																																																											
(2) 太陽光発電費	44,174,955	0.8	39,145,548	0.7	5,029,407	0.1	12.8																																																																											
3 財務費用	22,027,541	0.4	27,313,700	0.5	△ 5,286,159	△ 0.1	△ 19.4																																																																											
(1) 支払利息	21,927,141	0.4	27,213,300	0.5	△ 5,286,159	△ 0.1	△ 19.4																																																																											
(2) 有価証券償却費	100,400	0.0	100,400	0.0	0	0.0	0.0																																																																											
4 事業外費用	3,598,148	0.1	1,819,598	0.0	1,778,550	0.1	97.7																																																																											
雑損失	3,598,148	0.1	1,819,598	0.0	1,778,550	0.1	97.7																																																																											
経常費用(イ)	5,548,790,984	100.0	5,304,432,969	100.0	244,358,015		4.6																																																																											
経常利益(ア-イ)	1,928,241,090		1,683,327,713		244,913,377		14.5																																																																											
特別利益(ウ)	0		0		0		-																																																																											
その他特別利益	0		0		0		-																																																																											
特別損失(エ)	0		122,396,617		△ 122,396,617		皆減																																																																											
その他特別損失	0		122,396,617		△ 122,396,617		皆減																																																																											
差引損益(ア-イ+ウ-エ)	1,928,241,090		1,560,931,096		367,309,994		23.5																																																																											

令和4年度決算の特徴的な事項

- 経常収益の状況  
 水力発電、風力発電及び太陽光発電において供給電力量が増加したことに伴い、電力料収入が増加したため、前年度比7.0%増の7,477,032千円となった。
- 経常費用の状況  
 仙人発電所のオーバーホールに伴う修繕費や岩洞ダム共有施設の改良工事の施工協定に係る負担金の増等により、前年度比4.6%増の5,548,791千円となった。

## ウ 再開発の取り組み

### 稲庭高原風力発電所

稲庭高原風力発電所は、機器の経年劣化が進行し今後の運用が困難であることから、本県の再生可能エネルギーによる電力自給率を維持するため、風車一式の更新を行ったものです。

- ・ 位 置 二戸市浄法寺町山内地内
- ・ 事業費 10億4,300万円（税込）
- ・ 運転開始 令和4年7月

項 目	新風車	旧風車
最大出力	1,980kW（既設と同量） ※1,980kW×1基	1,980kW ※660kW×3基
風車高さ	119m	75.5m
年間発電電力量	5,544千kWh/年 一般家庭約1,800世帯相当	4,105千kWh/年 一般家庭約1,300世帯相当

### 入畑・胆沢第二発電所

入畑、胆沢第二発電所については、発電機、主要変圧器及び配電盤などの電気設備が経年劣化し、長期の発電停止を引き起こす懸念があることから、発電所の機能回復を図り、本県の再生可能エネルギーによる電力自給率を維持するため、主要な電気設備（水車発電機及び主要変圧器）を含め電気設備一式の更新を行うものです。

### 入畑発電所

- ・ 位 置 北上市和賀町岩崎新田地内
- ・ 事業費 約19億円（税込）
- ・ 運転開始 令和7年度予定

項 目	再開発	既 設
最大出力	2,100kW（既設と同量）	2,100kW
年間発電電力量	9,839千kWh/年 一般家庭約3,200世帯相当	9,715千kWh/年 一般家庭約3,100世帯相当

### 胆沢第二発電所

- ・ 位 置 奥州市胆沢若柳地内
- ・ 事業費 約50億円（税込）
- ・ 運転開始 令和8年度予定

項 目	再開発	既 設
最大出力	6,800kW（既設と同量）	6,800kW
年間発電電力量	29,222千kWh/年 一般家庭約9,400世帯相当	28,790千kWh/年 一般家庭約9,200世帯相当

(4) 令和4年度発生電力量及び供給電力量並びにその推移

ア 令和4年度 水力発電の電力量及び供給電力量

月 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
4年 4月	68,059,000	76,983,795	2,735,827	74,247,968
5月	76,881,000	69,364,693	2,103,469	67,261,224
6月	51,386,000	62,101,689	1,631,554	60,470,135
7月	54,560,000	57,259,155	1,636,570	55,622,585
8月	50,851,000	73,530,460	1,739,893	71,790,567
9月	25,649,000	37,497,196	805,378	36,691,818
上 期	327,386,000	376,736,988	10,652,691	366,084,297
10月	23,774,000	22,645,277	435,498	22,209,779
11月	30,267,000	14,390,571	363,105	14,027,466
12月	32,111,000	19,604,634	894,431	18,710,203
5年 1月	20,525,000	25,498,263	992,773	24,505,490
2月	30,922,000	25,025,787	807,438	24,218,349
3月	42,801,000	52,025,606	2,172,528	49,853,078
下 期	180,400,000	159,190,138	5,665,773	153,524,365
年 度 計	507,786,000	535,927,126	16,318,464	519,608,662



イ 水力発電の供給電力量の推移

年 度 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
20年度	523,889,000	506,010,960	14,033,973	491,976,987
21年度	538,787,000	573,707,130	18,582,104	555,125,026
22年度	517,354,000	619,398,823	18,653,342	600,745,481
23年度	545,160,000	622,605,628	19,256,870	603,348,758
24年度	533,910,800	514,967,811	16,273,838	498,693,973
25年度	517,587,000	646,108,534	20,346,855	625,761,679
26年度	494,184,000	558,257,558	18,703,026	539,554,532
27年度	551,786,300	582,892,414	19,264,013	563,628,401
28年度	524,958,300	552,290,624	15,440,378	536,850,246
29年度	509,663,300	605,065,890	17,685,123	587,380,767
30年度	510,422,000	548,191,037	15,788,265	532,402,772
元年度	480,098,000	500,782,719	14,526,001	486,256,718
2年度	503,404,000	632,955,300	18,885,220	614,070,080
3年度	519,576,000	521,054,859	14,275,722	506,779,137
4年度	507,786,000	535,927,126	16,318,464	519,608,662

※平成29年度までの上記実績値は、特定供給（ダム管理事務所（管理支所）への供給電力量及び電力料収入）を含む。平成30年度以降は特定供給廃止。

ウ 令和4年度 風力発電の電力量及び供給電力量

月 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
4年 4月	5,532,000	5,438,973	282,008	5,156,965
5月	6,114,000	6,487,849	322,103	6,165,746
6月	3,550,000	4,793,660	233,766	4,559,894
7月	3,008,000	1,576,900	96,800	1,480,100
8月	2,940,000	5,243,800	256,289	4,987,511
9月	3,312,000	5,182,900	270,050	4,912,850
上 期	24,456,000	28,724,082	1,461,016	27,263,066
10月	5,136,000	4,057,900	216,349	3,841,551
11月	6,031,000	5,517,500	224,710	5,292,790
12月	5,312,000	6,395,300	307,602	6,087,698
5年 1月	6,116,000	6,804,100	335,918	6,468,182
2月	4,510,000	5,117,200	254,370	4,862,830
3月	6,141,000	5,007,200	246,423	4,760,777
下 期	33,246,000	32,899,200	1,585,372	31,313,828
年 度 計	57,702,000	61,623,282	3,046,388	58,576,894

エ 風力発電の供給電力量の推移

年 度 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
20年度	4,753,015	4,246,735	159,745	4,086,990
21年度	4,678,000	4,490,424	164,124	4,326,300
22年度	4,645,000	3,591,317	169,557	3,421,760
23年度	4,631,000	4,436,164	176,514	4,259,650
24年度	4,637,000	3,823,855	145,955	3,677,900
25年度	4,275,000	4,279,386	145,726	4,133,660
26年度	4,657,000	4,381,580	140,220	4,241,360
27年度	4,663,000	4,398,563	125,783	4,272,780
28年度	4,656,000	4,234,591	142,121	4,092,470
29年度	16,539,000	19,848,862	1,001,482	18,847,380
30年度	53,378,000	59,255,914	3,144,054	56,111,860
元年度	54,390,000	63,607,635	3,362,785	60,244,850
2年度	54,014,000	61,291,562	3,232,262	58,059,300
3年度	53,095,000	57,564,153	3,028,749	54,535,404
4年度	57,702,000	61,623,282	3,046,388	58,576,894

※1 稲庭高原風力発電所は平成13年9月に運転開始し、平成24年11月から固定価格買取制度へ移行。令和3年2月から再開発のため発電停止し、令和4年7月に運転再開。

※2 高森高原風力発電所は平成30年1月に運転開始。

オ 令和4年度 太陽光発電の電力量及び供給電力量

月 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
4年 4月	156,000	188,773	3,960	184,813
5月	168,000	197,715	4,512	193,203
6月	150,000	163,450	3,917	159,533
7月	137,000	180,877	4,241	176,636
8月	139,000	134,066	3,276	130,790
9月	126,000	140,772	3,273	137,499
上 期	876,000	1,005,653	23,179	982,474
10月	117,000	142,270	3,098	139,172
11月	94,000	122,418	2,677	119,741
12月	64,000	45,743	1,376	44,367
5年 1月	54,000	47,411	1,325	46,086
2月	69,000	92,473	2,051	90,422
3月	147,000	166,908	3,433	163,475
下 期	545,000	617,223	13,960	603,263
年 度 計	1,421,000	1,622,876	37,139	1,585,737

カ 太陽光発電の供給電力量の推移

年 度 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
26年度	258,000	413,696	6,219	407,477
27年度	1,322,000	1,762,297	28,098	1,734,199
28年度	1,313,000	1,620,135	25,688	1,594,447
29年度	1,302,000	1,511,691	25,285	1,486,406
30年度	1,337,000	1,646,042	34,963	1,611,079
元年度	1,461,000	1,747,575	36,843	1,710,732
2 年度	1,453,000	1,458,654	32,355	1,426,299
3 年度	1,465,000	1,498,393	34,001	1,464,392
4 年度	1,421,000	1,622,876	37,139	1,585,737

※相去太陽光発電所は平成26年11月運転開始。

## (5) 令和5年度電気事業会計予算及び主要事業

## ア 収益の収入及び支出

(単位:千円、%)

科 目		予 算 額		比 較		摘 要	
		令和5年度(A)	令和4年度(B)	増減額 (A-B)	増減率		
収益の収入	電気事業収益	8,041,461	8,123,738	△82,277	△1.0		
	内 訳	営業収益	6,456,402	6,496,367	△39,965	△0.6	
		附帯事業収益	1,434,691	1,411,187	23,504	1.7	
		財務収益	41,626	110,803	△69,177	△62.4	
		事業外収益	108,742	105,381	3,361	3.2	
収益の支出	電気事業費用	7,131,877	6,670,497	461,380	6.9		
	内 訳	営業費用	5,729,824	5,038,830	690,994	13.7	
		附帯事業費用	1,240,565	1,303,499	△62,934	△4.8	
		財務費用	16,881	22,029	△5,148	△23.4	
		事業外費用	139,607	301,139	△161,532	△53.6	
		予備費	5,000	5,000	0	—	
収 支 差 引	909,584	1,453,241	△543,657	△37.4			
経常損益(税抜)	634,816	1,267,183	△632,367	△49.9			
当年度純利益(税抜)	630,270	1,262,637	△632,367	△50.1			
減価償却費等	1,910,030	1,791,473	118,557	6.6			

## イ 資本的收入及び支出

(単位：千円、%)

科目		年度		予 算 額		比 較		摘要
		令和5年度(A)	令和4年度(B)	増減額(A-B)	増減率			
資本的收入	資本的收入	103,109	19,968	83,141	416.4			
	内 訳	負担金	3,109	19,703	△16,594	△84.2		
		固定資産売却代金	0	265	△265	皆減		
		投資償還収入 (国債)	100,000	0	100,000	皆増		
資本的支出	資本的支出	4,851,535	3,212,513	1,639,022	51.0			
	内 訳	改良費	3,026,069	2,090,466	935,603	44.8		
		電源開発費	49,684	20,886	28,798	137.9		
		企業債償還金	465,353	462,076	3,277	0.7		
		投資	100,378	0	100,378	皆増		
		繰出金	1,205,051	634,085	570,966	90.0		
		予備費	5,000	5,000	0	—		
収 支 差		△ 4,748,426	△ 3,192,545	△ 1,555,881	△48.7			
収支差(国債に係る 投資分を除く)		△ 4,748,048	△ 3,192,545	△ 1,555,503	△48.7			
補填財源	当年度分消費税 資本的収支調整額	279,314	190,604	88,710	46.5			
	過年度分損益勘定 留 保 資 金	1,953,992	1,458,066	495,926	34.0			
	減債積立金	465,353	462,076	3,277	0.7			
	建設改良積立金	844,338	447,714	396,624	88.6			
	環境保全・クリーンエ ネルギ-導入促進積立金	32,440	40,732	△8,292	△20.4			
	震災復興・ふるさと 振興パワー積立金	1,172,611	593,353	579,258	97.6			
	計	4,748,048	3,192,545	1,555,503	48.7			

## ウ 主要事業

### (ア) 大規模改修工事等

計画的に施設の更新・改良・修繕工事等を実施し、施設の健全性の維持や長寿命化・耐震化を図り、電力の安定供給、供給電力量の確保に努めています。

仙人発電所 水車発電機分解点検補修・大規模改良工事 (R3～R5)

水車発電機の定期分解点検を行い、老朽化した部品を取り替えるとともに、水車ランナを新製交換し、発電電力量の増を図るもの。

北ノ又発電所 キュービクルほか更新工事 (R3～R5)

老朽化した配電盤を全面的に更新し、電力の安定供給を図るもの。

### (イ) 発電所再開発事業

入畑発電所再開発事業

R5 年 9 月既設発電機停止

R7 年度新設発電機運転開始 (予定)

胆沢第二発電所再開発事業

R5 年度既設発電機停止 (予定)

R8 年度新設発電機運転開始 (予定)

※各発電所の概要等は 16 ページを参照



## (6) 令和5年度目標供給電力量

(単位：kWh)

月 別	水 力 発 電	風 力 発 電	太 陽 光 発 電
5年 4月	67,821,000	5,690,000	165,000
5月	77,804,000	6,304,000	180,000
6月	56,465,000	3,608,000	180,000
7月	44,576,000	2,914,000	161,000
8月	40,989,000	2,901,000	153,000
9月	23,548,000	3,416,000	141,000
上 期	311,203,000	24,833,000	980,000
10月	17,442,000	5,136,000	117,000
11月	25,747,000	6,031,000	101,000
12月	31,086,000	5,312,000	62,000
6年 1月	37,400,000	6,116,000	39,000
2月	34,638,000	4,510,000	86,000
3月	42,217,000	6,141,000	147,000
下 期	188,530,000	33,246,000	552,000
年 度 計	499,733,000	58,079,000	1,532,000