

(تقرير الإنجاز للفصل الأول لعام 2005م)

نود الإشارة في مطلع هذا التقرير إلى تحسن أوضاع الكهرباء واستمرار تموينات الكهرباء وتحسن مؤشرات الأداء في التشغيل والصيانة وتقليل الفاقد .

أولاً :- محطات التوليد الكهربائية :-

❖ بلغت القوه المركبة (97) ميجاوات بينما بلغت القوه المتاحة (61.9) ميجاوات ويعود سبب هذا الانخفاض إلى خروج المولد رقم (1) في محطة الريان عن الجاهزية بسبب عطل الشواحن التيربونية وكذا قدم بعض المولدات في المحطات وحاجة بعض المولدات إلى صيانة عمرية كاملة وبالذات في محطة الشحر .

❖ والجدول التالي يوضح القوه المركبة والقوه المتاحة لمحطات التوليد بالمنطقة

م	محطات التوليد	وحدة القياس	يناير		فبراير		مارس	
			مركبة	متاحة	مركبة	متاحة	مركبة	متاحة
1	الريان	م.و	48	36	48	36	48	36
2	خلف	م.و	13	9.3	13	9.3	13	9.3
3	المنورة	م.و	16	6.1	16	6.1	16	6.1
4	الشحر	م.و	12.6	5	12.6	5	12.6	5
5	الريدة وقصيعر	م.و	4.8	3.2	4.8	3.2	6	4.2
6	سقطرى	م.و	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4	1.3
*	الإجمالي	م.و	95.8	60.9	95.8	60.9	97	61.9

❖ مؤشرات الطاقة الكهربائية في محطات التوليد الكهربائية بالمنطقة حسب الجدول التالي :-

م	المؤشرات	وحدة القياس	يناير	فبراير	مارس	الإجمالي
1	الطاقة المنتجة	م.و.س	15322	15549	19263	50134
2	الطاقة المستهلكة داخلياً	م.و.س	355	408	437	1199
3	الطاقة المرسله	م.و.س	14967	15141	18826	48935
4	ساعات التشغيل	ساعة	5331	5045	6296	16672
5	المازوت المستهلك	1000 لتر	2943	2867	3641	9451
6	الديزل المستهلك	1000 لتر	791	895	1048	2734
7	الزيوت المستهلكة	لتر	16475	18518	25380	60373
8	أعلى حمل	م.و	32.992	35.371	38.756	38.756
9	أدنى حمل	م.و	14.1	14.3	14.7	14.1

❖ صيانة محطات التوليد الكهربائية :-

تم تنفيذ برامج الصيانة خلال الفصل الأول من عام 2005م في محطات التوليد الكهربائية بحسب ساعات التشغيل المخططة وبما يضمن استمرار تموينات الكهرباء للمواطنين في عموم مناطق ساحل حضرموت ونوجزها في الجدول التالي :-

المحطات	محطة الريان	محطة خلف	محطة المنورة	محطة الشحر
الفصل الأول لعام 2005م	نفذت صيانة 500 ساعة تشغيل 1000 ساعة تشغيل للوحدة رقم (1) نفذت صيانة 500 ساعة تشغيل 500 ساعة تشغيل للوحدة رقم (2) نفذت صيانة 500 ساعة تشغيل للوحدة رقم (3) نفذت صيانة 500 ساعة تشغيل 3600 ساعة تشغيل نفذت صيانة 500 ساعة تشغيل 2000 ساعة تشغيل 500 ساعة تشغيل للوحدة رقم (3)	نفذت جميع الصيانات العامة بالإضافة إلى الأعمال الطارئة اليومية للماكينة رقم (1) نفذت جميع الأعمال اليومية والطارئة للماكينة رقم (2) . نفذت صيانة (24000) ساعة تشغيل للماكينة رقم (3) نفذت جميع أعمال الصيانات اليومية والطارئة للماكينة رقم (4)	نفذت أعمال صيانة عامة وإصلاح بعض الأعطاب الطارئة للماكينة رقم (4) GMT نفذت أعمال صيانة عامة وإصلاح بعض الأعطاب الطارئة للماكينة رقم (5) GMT نفذت صيانة (500) ساعة تشغيل للماكينة رقم (6) داياهاتسو نفذت صيانة (500) ساعة تشغيل للماكينة رقم (6) داياهاتسو	نفذت صيانة (250) (500) ساعة تشغيل للمولد رقم (1) نفذت صيانة (250) (500) (1000) ساعة تشغيل للمولد رقم (2) نفذت صيانة (24000) ساعة تشغيل للماكينة رقم (4) GMT

ثانياً :- شبكات النقل والتوزيع :-

م	التفاصيل	الفصل الأول		نسبة التنفيذ	الملاحظات
		المخطط	المنفذ		
1	قسم التحكم : تنظيم أعمال النوبات لتشغيل الشبكة بالمنطقة	←→	←→	%100	
2	الدراسات والمقترحات لتحسين أداء الشبكة	←→	←→	%100	
1	قسم خطوط النقل : مفاودة وصيانة خطوط 33ك.ف بالمنطقة	←→	←→	%50	ترتيب عمال قسم خطوط النقل في أعمال إزاحة الأعمدة 11ك.ف بالمنطقة
3	القيام بأعمال الطوارئ في خطوط النقل	←→	←→	%100	- اصلاح الأسلاك المقطعة بخط 33ك.ف الحرشيات - المنورة . - إصلاح العمود المكسور بخط 33ك.ف جول مسحة - الحرشيات - استبدال العوازل المكسرة بخط 33ك.ف غيل باوزير - الشحر
1	قسم المحطات التحويلية : صيانة ومفاودة المحطات التحويلية بالمنطقة	←→	←→	%100	
2	صيانة ومفاودة مواقع المفاتيح	←→	←→	%70	ترتيب عمال قسم المحطات التحويلية في أعمال إزاحة الكيبلات بإدارة التوزيع
3	صيانة ومفاودة مفاتيح الخلايا (اصلاح)	عند الضرورة		%100	
4	عمل لحام وتركيب الكيبلات	حسب الطلب		%100	موضح ضمن الأعمال الإضافية
5	عمل الطوارئ بالمحطات	عند الضرورة		%100	المشاركة بأعمال الطوارئ بالمحطات التحويلية عند حدوث الانقطاعات المفاجئة
1	قسم الراديو : صيانة أجهزة الراديو	←→	←→	%100	عدم وجود المختص في الراديو

الأعمال الإضافية

- 1- تجهيز وربط كيبلات ض.م بحي العمال، بويش، روكب وفوه ضمن أعمال الوحدة التنفيذية وإدارة الدراسات .
- 2- إعداد وتجميع البيانات والمعلومات للدراسة لمشروع كهرباء حصرموت المرحلة الثانية .
- 3- المشاركة مع المهندسين الألمان بشركة فستتر في تجميع البيانات والمعلومات للدراسة لمشروع كهرباء حصرموت المرحلة الثانية .
- 4- صيانة خطوط الضغط العالي 11ك.ف بالمنطقة (فرع الريه وقصيعر وخط باجرش بفوه)
- 5- عمل إزاحة لبعض الأعمدة الكهربائية 11ك.ف بمنطقة بويش (رأس عقبة بويش)
- 6- ترتيب نوبات إضافية بمحطة الريان التحويلية أثناء موسم الرطوبة وفترة ارتفاع الأحمال
- 7- المشاركة في تنفيذ مشروع خط 33ك.ف الجديد خلف التحويلية / خلف التولي وتعديل الأعمدة بالخط الحالي .

❖ شبكة التوزيع :-

م	التفاصيل	نسبة التنفيذ	الملاحظات
*	<u>تحسين الشبكة :-</u>		
1	تحسين شبكة خطوط الخدمات لمواطنين مدينة المكلا	%100	
2	مناقلة محول الصفاء من 200 ك.ف.أ إلى 300 ك.ف.أ	%100	
3	مناقلة محول بامزيد 40 شقة من 300 ك.ف.أ إلى 500 ك.ف.أ	%100	
4	تركيب مفتاح R M U بالقصر الجمهوري	%100	
5	تمديد كيبل (ض.م) 185 ملم ² بطول 400 متر بدلاً عن الخط الهوائي بالغار الأحمر	%100	
6	إقامة محطة استلام رئيسية بحي العمال 11/33 ك.ف.	%100	
7	إقامة محطة رفع 11 ك.ف. بالريان	%100	
8	تحسين شبكة توزيع مدينة غيل باوزير (حباير ، بن سلمان ، العشوائي ، النقعة)	%100	
9	تبديل أسلاك خط 33 ك.ف. الغيل / الشحر	%100	
10	تحسين شبكة توزيع مدينة الديس الشرقية (الرجيدة ، أبو شوقي ، الجول ، الصيقة)	%100	
*	<u>صيانة الشبكة :-</u>		
1	صيانة خط 33 ك.ف. خلف - جول مسحة	%65	
2	صيانة خط 33 ك.ف. المنورة - جول مسحة	%65	
3	صيانة خط 33 ك.ف. الريان - غيل باوزير	%65	
4	صيانة خط 33 ك.ف. الشحر - غيل باوزير	%60	
5	صيانة خط 33 ك.ف. الشحر - الحامي - الديس الشرقية	%65	
6	صيانة خط 11 ك.ف. منطقة خلف بكاملها	%60	
7	صيانة خط 11 ك.ف. منطقة جول مسحة - روكب - بويش - العيص - فلك .	%60	
8	صيانة خط 11 ك.ف. منطقة فرع غيل باوزير .	%65	
9	صيانة خط 11 ك.ف. منطقة فرع الشحر .	%65	
10	صيانة خط 11 ك.ف. منطقة فرع الديس الشرقية .	%65	
11	صيانة خط 11 ك.ف. منطقة فرع الريدة وقصيعر .	%65	

❖ الفاقد في الشبكة :-

بلغت نسبة الفاقد خلال الفصل الأول من عام 2005م حسب الجدول التالي :-

الشهر	يناير	فبراير	مارس	المتوسط خلال الفصل
نسبة الفاقد	5.6	15.98	26.22	16.75

هذه النسبة تدل على الحرص الكبير من كافة العاملين لتحسين الأداء وتحقيق النتائج الأفضل .
الجدول التالي يوضح ما تم تنفيذه خلال الفصل الأول لعام 2005م لإدارة الفاقد بالمنطقة

م	النشاط	يناير	فبراير	مارس	الإجمالي	الملاحظات
1	إعادة توزيع المحولات	-	-	30	30	
2	تركيب عدادات الطاقة	15	-	-	15	
3	تركيب المكثفات الثابتة	-	-	-	-	
4	تركيب المكثفات المتغيرة	8	-	-	8	تم الانتهاء من الحصر في فبراير
5	تركيب وحدة قياس 11 ك.ف	-	-	-	-	

ثالثاً :- الجانب الإداري والمالي :-

- تم عقد عدد (3) اجتماعات لشئون الموظفين بالمنطقة .
- تم عقد عدد (3) اجتماعات لمجلس التأديب بالمنطقة .
- تم عقد عدد (3) اجتماعات لجنة المناقصات الفرعية بالمنطقة .
- تم عقد عدد (3) اجتماعات للجنة التحصيل بالمنطقة .
- تم متابعة الضبط الإداري للموظفين وموقفهم من العمل وتنفيذ العقوبات وفق الأنظمة بحق المتغيبين والمقصرين في العمل .
- الجدول التالي يوضح الموقف العام من العمل بالمنطقة :-

م	المؤشرات	الوحدة	يناير	فبراير	مارس	الإجمالي
1	عدد العاملين	عامل	635	635	635	635
2	ساعات العمل المخططة	ساعة	102235	88900	102235	293370
3	ساعات العمل الفعلية	ساعة	96187	84466	97155	277808
4	الساعات الضائعة	ساعة	5950	4348	4967	15265
5	ساعات الغياب	ساعة	98	86	113	297
6	النسبة %	%	%94	%95	%95	%94.7

- تم النزول الميداني للفروع التابعة للمنطقة ولمحطات التوليد .
- تم القيام بتدريب وتأهيل للعمال والموظفين في مركز التدريب والتأهيل في صنعاء حيث تم تأهيل عدد(13) متدرب في الفصل الثالث .
- تم متابعة إجراءات المتقاعدين .
- تم متابعة نظافة الإدارة والمحطات .

الإيرادات والمصروفات خلال الفصل الأول لعام 2005م حسب الجدول التالي (بالريال) :

الإجمالي	مارس	فبراير	يناير	الإيرادات بالريال	*
365759363	109084039	136621984	120053340	مبيعات الطاقة الكهربائية	1
7557250	2869000	2706250	1982000	إيرادات تأمينات النور	2
27652173	15984151	6861172	4806850	إيرادات كلفة مشتركة	3
51824659	25611611	15046284	11166764	إيرادات أخرى متنوعة	4
452793445	153548801	161235690	138008954	الإجمالي	
				المصروفات بالريال	*
104529590	40630488	34692830	29206272	الرواتب والأجور	1
41355007	15883487	14743754	10727766	البدلات والعلاوات	2
9931690	4583240	4018600	1329850	المزايا العينية	3
96722472	67134349	17888473	11699350	مواد مصروفة من المستودع	4
874247	639390	29750	205107	صرفيات مختلفة	5
46105818	17900662	15183003	13022153	ديزل	6
250101230	93282420	75488110	81330700	مازوت	7
8926876	3611640	1800836	3514400	زيت	8
1984754	334525	860227	790002	بتترول	9
139975	96925	27500	15550	المياه	10
560671659	244097426	164733083	151841150	الإجمالي الصرفيات	*

رابعاً :- الجانب التجاري :-

*	المؤشرات	الوحدة	يناير	فبراير	مارس	الإجمالي
1	الطاقة المباعة	ك.و.س	14128586	12721187	13889725	40.739.498
2	المبيعات	ريال	162142064	147648405	161020205	470.810.674
3	التسديدات	ريال	117665102	139857481	108624458	366.147.041
4	المتأخرات	ريال	323423167	329706652	371516527	371516527
5	عدد المشتركين	مشترك	63284	63432	64078	64078

*** تراكم المديونية لدى بعض المرافق والمؤسسات الحكومية حتى مارس 2005م كالتالي**

م	المؤسسات والمرافق الحكومية	الوحدة	المديونية بالريال
1	مكتب وزارة الأشغال والتخطيط الحضري م/ح	ريال	50.786.476
2	مكتب وزارة الأوقاف والإرشاد م/ح	ريال	28.878.394
3	مكتب وزارة الصحة والسكان م/ح	ريال	16.847.951
4	مكتب وزارة الدفاع قيادة المنطقة الشرقية	ريال	14.309.002
5	مكتب رئاسة الجمهورية	ريال	9.057.498
6	جامعة الأحقاف	ريال	8.097.469
7	المؤسسة العامة للمياه والصرف الصحي م/ح	ريال	7.754.793
8	مؤسسة الإذاعة والتلفزيون	ريال	7.749.701
9	جامعة حضرموت	ريال	6.827.257
10	مكتب التربية والتعليم م/ح	ريال	4.157.221
11	مكتب وزارة الداخلية أمن محافظة حضرموت	ريال	2.921.258

خامساً :- التفتيش الفني والسلامة المهنية :-

الرقم	المؤشرات	الفصل الأول	
		المخطط	المنفذ
1	أعمال فحص التسليك واحد فيز	←→	تم تفتيش وفحص (594) موقع
2	أعمال فحص التسليك ثلاثة فيز	←→	تم تفتيش وفحص (10) موقع
3	التفتيش المفاجئ على كل ثلاثة أحرف في الشهر	←→	لم ينفذ أي عمل من أعمال التفتيش المفاجئ وسيتم تنفيذه في الفصل الثاني
4	التفتيش المفاجئ على كبار المستهلكين	←→	تم التفتيش على 195 موقع محولات التيار وعدد 160 موقع ثلاثة فيز تجاري
5	المشاركة في التفتيش على التركيبات الجديدة وتختيم العداد واطلاق التيار وتركيب الصناديق	←→	تم تختيم واطلاق التيار لعدد 376 عداد و376 صناديق
6	القيام بأعمال التفتيش والتختيم في المنطقة بالتنسيق مع الإدارة العامة بالتفتيش الفني	←→	(عدد الأحرف 108) (تفتيش 1715) (تختيم 1724) (تغيير عدادات 191 واحد فيز - 10 ثلاثة فيز) (إعادة تركيب 689) (تحسين 927) (مخالفات 67)
7	تغيير عدادات سنقل فيز/ثلاثة فيز بعد مخالفة أو محروق أو واقف حسب البلاغات	←→	لقد تم تغيير عدد 191 سنقل فيز / 10 ثري فيز
8	متابعة البلاغات الواردة من قراء العدادات ومعالجتها	←→	لقد تم متابعة وإنهاء عدد 22 ملاحظة قراء
9	معالجة المخالفات حسب اللوائح والأنظمة	←→	تتم وفق آلية منظمة حيث تم معالجة 50 مخالفة
10	إعادة معالجة الأختام المنزوعة حسب المحاضر الواردة من الطوارئ	←→	تم معالجة عدد 448 ختم منزوع حسب التفصيل 295 عداد/ 146 صندوق / 7 بكسات
11	فحص عدادات جديدة	←→	لقد تم فحص عدد 1040 عداد سنقل
12	معاينة العدادات الواردة من حملة التفتيش	←→	تتم حسب العدادات المستبدلة ميدانياً
13	صيانة وفحص العدادات الواردة من الشبكة	←→	لقد تم صيانة وفحص عدد 138 عداد سنقل
14	تم متابعة توفير وسائل السلامة المهنية للعمال، والنزول الميداني من قبل إدارة الإطفاء والسلامة على المحطات وشبكات التوزيع . ومتابعة تسوير المحطات مع الإدارة العامة بصنعا		

سادساً : - مشروع تعزيز شبكة التوزيع بالمكلا :-

الجدول التالي يوضح الأعمال المنجزة لمشروع تعزيز شبكة التوزيع بالمكلا للفصل الأول لعام 2005م :-

م	التفاصيل	الوحدة	يناير	فبراير	مارس	الإجمالي	الملاحظات
1	تمديد كيبيلات أرضية جهد 11 ك.ف 3×185م ² بطول 6 كلم لتعزير شبكة 11ك.ف حي أكتوبر تمديد كيبيلات أرضية جهد منخفض 4×185م ² و 4×70م ² و 1×630م ² بطول 6 كلم لتعزير شبكة الجهد المنخفض حي أكتوبر	كيلومتر	0.180	2.036	0.420	2.696	محطة جول مسحة ومحطة ساحة العروض ومحطة باحاج جول الشفاء 4×185م ²
		كيلومتر		0.169		0.169	
2	تمديد كيبيلات أرضية جهد 11ك.ف 3×240م ² تمديد كيبيلات أرضية 4×185م ² و 4×70م ² و 1×630م ² بطول 5 كلم لتعزير شبكة الجهد المنخفض حي العمال	كيلومتر	-	-	0.147	0.185	محطة الصفاء حي العمال 3×240م ² ، 147 متر 3×95م ² = 11 م محطة بو صياد 4×185م ²
		كيلومتر		-	0.382	0.382	
3	ربط أطراف كيبيلات 11ك.ف 25 طرف ربط توصيلات مستقيمة 11ك.ف عدد 7 توصيلة ربط توصيلات تقريعية ومستقيمة جهد منخفض عدد 40 توصيله تركيب بكسات جداريه سعة 200 أمبير 65 بكس لتشغيل الكيبيلات المنفذة عامي 2003م و 2004م من مختلف المحطات الفرعية بأحياء المكلا والعمال وأكتوبر	طرف	4	5	4	13	محطة وسط حي العمال
		توصيلة	-	3	6	9	
		توصيله	-	1	-	1	
		بكس	-	1	-	1	
4	تمديد كيبيلات هوائية 3×70+70م ² بطول 6 كلم لتعزير شبكة الجهد المنخفض بحي الشهيد + فوه الشعبية	كيلو متر	1.071	-	-	1.071	محطة وسط حي العمال
5	تركيب مفتاح زيتي J4 و GF3 جهد عالي 11 ك.ف	مفتاح	3	3	3	9	محطة الصفاء والمتضررين نحري وساحة العروض
6	تركيب فيوزات سنقل كت أوت MCA400	فيز كت أوت	3	-	-	3	جبل الأسود
7	تركيب محول سعة 1600ف.أ 11/0.433ك.ف	محول	-	1	-	1	محطة وسط حي العمال
8	تركيب لوحة توزيع 1600 أمبير 8 مخارج لتعزير شبكة الجهد المنخفض لمحطة النقل	لوحة	2	-	-	2	محطة وسط حي العمال
9	تنشيت وربط أطراف كيبيل 4×185م ² جهد منخفض في جانب لوحة التوزيع	طرف	1	8	4	13	
10	تمديد أسلاك ألومنيوم 100م ²	-	-	2.110	2.110	كم	المتضررين

❖ الإنجاز المالي خلال الفصل الأول لعام 2005م (5.336.119) ريال .

سابعاً : مشاريع كهرباء الريف :-

(1) كهرباء بيعث :-

التوجيه من قبل الأخ/ محافظ المحافظة لتكليف مقاول لاستكمال المشروع وتجهيزه للافتتاح في شهر يوليو حيث تم النزول الميداني ورفع كشف بمواد الشبكة المطلوبة ويتم التجهيز لإعداد العقود لرفعها للأخ/ المحافظ .

(2) كهرباء الصدارة :-

التوجيه من قبل الأخ/ محافظ المحافظة لتكليف المقاول شركة منارة الوادي لاستكمال العمل في المشروع وتجهيزه للافتتاح في احتفالات العيد الوطني 22 مايو 2005م

(3) كهرباء وادي حجر + كهرباء يون م/ حجر :-

تم تكليف (شركة منارة الوادي) بتوريد المواد وتنفيذ المشروع ، بكل مكوناته حسب توجيهات فخامة الأخ/ رئيس الجمهورية حفظه الله وتوجيهات الأخ/ محافظ المحافظة .

(4) كهرباء وادي العين :-

تم استكمال العمل للمشروع وهو جاهز للافتتاح .

(5) كهرباء الضليعة والنجيدين + كهرباء الحجلين :-

تم النزول الميداني إلى مديرية الضليعة لعمل مسح متكامل لقرى المديرية ويتم الإعداد للتقرير بالمواد مع التكلفة المطلوبة ورفعها للأخ/ المحافظ .

(6) كهرباء الريدة الشمالية :-

يتم حالياً التجهيز للبدء في العمل لاستكمال المرحلة الأولى من مشروع الريدة الشمالية .

(7) الأعمال المنفذة خارج الخطة :-

تم صرف مولدات كهربائية بتوجيهات فخامة الأخ/ رئيس الجمهورية حفظه الله عددها (10) مولدات بقدره إجمالية (4580) ك.ف.أ بتكلفة إجمالية (111.500.000) ريال .

حسب

الجدول التالي :

1	1500 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء الريدة وقصير
2	1000 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء مستشفى ابن سينا
3	800 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء بروم
4	800 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء جزول
5	250 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء كنيينة
6	100 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء منصة الاحتفالات
7	40 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء الحنكة
8	40 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء الوحدة الصحية
9	30 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء منصة الاحتفال
10	20 ك.ف.أ	لمشروع كهرباء الهوتة أرياف المكلا

عاشراً :- الصعوبات والمقترحات :-

- 1- ضرورة متابعة اعتماد المرحلة الثانية من مشروع كهرباء حضرموت ضمن خطة الدولة القادمة.
- 2- عدم توفر قطع الغيار الكافية في وقتها المناسب حيث تتأخر كثيراً مما يؤدي إلى خروج كثير من المولدات عن الجاهزية .
- 3- قيام بعض المباني والمسكن تحت خطوط الضغط العالي والذي يشكل خطورة على حياة المواطنين ويعيق تنفيذ أعمال الصيانة ، وللأسف إن بعض المواطنين لديهم وثائق رسمية .
- 4- تراكم المديونية لدى بعض المرافق والمؤسسات الحكومية كما ورد في التقرير .
- 5- ارتفاع معدل صرف العدادات لغرض تغيير العدادات العاطلة أو التي تعرضت للتخريب مما تسبب في نقص العدادات المطلوبة للتركيبات الجديدة للمواطنين .
- 6- النقص الحاد في المواصلات .
- 7- النقص في المهندسين والعمال الفنية .

وشكراً،،،

م. سعيد محمد باحكيم
مدير عام كهرباء منطقة ساحل حضرموت