



Barsam Global Systems Co.

لیست مدارک

شرکت اندیشه های فرانگر بر سام

فصل اول: معرفی شرکت

فصل دوم: مدارک ثبتی شرکت

فصل سوم: نمونه قراردادها

فصل چهارم: رضایتname ها

فصل پنجم : نمایندگی ها

فصل ششم : اسناد مالی



Barsam Global Systems Co.

فصل اول

معرفی شرکت

معرفی

شرکت اندیشه های فرانگربرسام



Barsam Global Systems Co.

شرکت اندیشه های فرانگربرسام **BGS**

آدرس : تهران- جنت آباد شمالی- نیشن بهارستان ۳

پلاک ۱- طبقه ۵- واحد ۸

تلفن: ۰۲۶۱۴.۰۴۸۲۲۶۱۴، فکس: ۰۲۶۱۷۶۶۱

Email: info@bgsco.net

Web: www.bgsco.net



Barsam Global Systems Co.

شرکت اندیشه های فرانگر برسام BGS
تهران- جنت آباد شمالی- بهارستان ۳
ساختمان امید- واحد ۸
تلفن : ۴۴۸۲۲۶۱۴-۱۵
فکس: ۴۴۸۳۷۶۶۱
Email: info@bgsco.net
Web: www.bgsco.net

مشخصات شرکت

نام کامل ثبتی شرکت : شرکت اندیشه های فرانگر برسام

نام تجاری شرکت : **BGS**

تابعیت شرکت : ایرانی

آدرس دفتر مرکزی :

تهران، جنت آباد شمالی ، نبش بهارستان سوم ، پلاک ۱ ، واحد ۸ کدپستی :

۱۴۷۸۷۷۱۴۷۷۱

تلفن : ۴۴۸۲۲۶۱۵ و ۴۴۸۲۲۶۱۴

فاکس : ۴۴۸۳۷۶۶۱

Info@bgsco.net : (Email) پست الکترونیک

www.bgsco.net : (Website) آدرس شبکه

۱. تاریخ تاسیس شرکت : ۱۳۸۷/۱۲/۲۵

۲. شماره ثبت (شرکت و پروانه بهره برداری) : شماره ثبت ۳۴۵۶۶۸

۳. مدت تشکیل شرکت : برای مدت نا محدود

۴. نوع شرکت : با مسئولیت محدود

۵. سوابق رئیس هیئت مدیره ، مدیر عامل ، اعضاء هیات مدیره :

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	حیطه اختیارات	پایه و رشته تخصص	سابقه کار
۱	پیمان سلطانی	مدیر عامل و نایب مدیر اجرایی کل	لیسانس برق - الکترونیک	۱۰ سال	فوق لیسانس برق - کنترل فوق لیسانس مدیریت پروژه
۲	پیام غفاری اسکوئی	مدیر بازرگانی رئیس هیات مدیره	لیسانس برق - الکترونیک	۵ سال	فوق لیسانس برق - قدرت

۶. شرح کالاهای قابل تامین :

- تامین تجهیزات ابزار دقیق : (سنسورهای فشار ، دما ، سطح سنج)
 - **Emerson Process**
 - **Endress+Hauser**
 - **Spirax Sarco**
- تامین تجهیزات کنترل و مانیتورینگ شامل :
 - سیستمهای **RTU** مربوط به شرکتهای **IDS** آلمان و **ABB** آلمان و **Infoware**
 - **Dong Fang** چین
 - سیستمهای **DCS** مربوط به شرکت **SIEMENS** آلمان و **ABB-Baily**
- منابع تغذیه (با همکاری شرکت **PIMA**) :
 - **Argus/Alpha** (Battery Charger) DC از شرکت **APC** (UPS)
 - منابع تغذیه **AC** از شرکت **EMERSON** (UPS)



Barsam Global Systems Co.

شرکت اندیشه های فرانگر برسام BGS

تهران-جنت آباد شمالی- بهارستان ۳

ساختمان امید- واحد ۸

تلفن : ۰۴۴۸۲۲۶۱۴-۱۵

فکس: ۰۴۴۸۳۷۶۶۱

Email: info@bgsco.net

Web: www.bgseco.net

• تامین رله های حفاظتی :

- شرکت ABB آلمان

- شرکت Areva فرانسه

- شرکت Siemens آلمان

• تامین تجهیزات حفاظت کاتودیک :

- سیستمهای مانیتورینگ شرکت IDS آلمان

• تامین تجهیزات مخابراتی :

- مودم های رادیوئی UHF/VHF شرکت RACOM جمهوری چک

- مودمهای GPRS/EDGE/UMTS شرکت RACOM جمهوری چک

- مودمهای FSK,ISDN,Analog Dial Up شرکت IDS آلمان

• تامین تجهیزات قرائت از راه دور :

- شامل نرم افزار ها و سخت افزارهای مربوطه از شرکتهای معترض اروپائی

• تامین سیستمهای مانیتورینگ کیفیت توان :

- شرکت PSL آمریکا

۷. تواناییهای اجرایی :

- طراحی و اجرای پروژه های دیسپاچینگ و اسکادا

- طراحی و اجرای پروژه های اتوماسیون صنعتی و ابزار دقیق و کنترل فرآیند

- طراحی و اجرای سیستمهای حفاظت الکتریکال

- بهینه سازی و کاهش تلفات در صنایع و شبکه های توزیع

- انجام مطالعات امکان سنجی و توجیهی فنی اقتصادی

- طراحی مقدماتی ، تهییه مشخصات فنی و ارزیابی فنی و مالی

- مدیریت ، برنامه ریزی و کنترل پروژه
- ارائه خدمات مهندسی در دوره بهره برداری و بهینه سازی تاسیسات صنایع
- تامین تجهیزات پروژه های صنعتی

۸. اسامی کارفرمایان جاری:

- ۱- شرکت برق منطقه ای هرمزگان
جناب آقای مهندس جنت - مدیر امور دیسپاچینگ و مخابرات
جناب آقای مهندس خدیوی - کارشناس امور دیسپاچینگ
جناب آقای مهندس خدیوی - کارشناس امور مخابرات
شماره تماس ۰۷۶۱-۳۳۳۱۷۰۰-۴
- ۲- شرکت برق منطقه ای زنجان - پروژه های طرح و توسعه
جناب آقای مهندس چهل امیرانی - معونت طرح و توسعه
جناب آقای مهندس تیموری - مجری طرحهای فیبر نوری
جناب آقای مهندس عابدینی - کارشناس طرح و توسعه
شماره تماس ۰۴۱۴۵۳۱۸ و ۰۴۱۴۵۳۱۵
- ۳- شرکت برق منطقه ای زنجان - پروژه های بهره برداری
جناب آقای مهندس قاضی زاده - معاونت بهره برداری
جناب آقای مهندس حدادی - مدیریت امور انتقال
جناب آقای مهندس آذری - مدیریت رلیاژ
شماره تماس : ۰۴۱-۴۱۴۵۱۱۴
- ۴- شرکت پتروشیمی آریا ساسول
جناب آقای مهندس پناهی زاده شماره تماس : ۰۲۱- ۸۵۹۲۲۸۵۷
جناب آقای مهندس کناری شماره تماس ۰۷۷-۲۷۲۶۴۱۴۱

به نام ایزد یکتا

با توجه به برنامه های توسعه جاری کشور و نیازهای رو به رشد؛ در تمامی ابعاد صنعت و ارتقاء دانش فنی متخصصان داخلی، تامین نیازهای مرتبط، هر چه بیش از پیش احساس می گردد. که در جهت تحقق این مهم گردهمایی متخصصان مجرب در اجرای پژوهه های راهبردی کشور، رسالتی است که بر عهده تمامی نخبگان این مرز و بوم می باشد.

بدیهی است که اتوماسیون و ارتباطات سهم به سزاپی در توسعه صنایع مادر ایفا می نماید؛ بهینه سازی و توسعه سیستم های هوشمند کنترلی و ابزارهای جدید ارتباطی در مقیاس های مختلف صنعتی امکان مدیریت منابع و دسترسی به روز اطلاعات را به طور گسترده ای میسر می سازد؛ به همین منظور در سایه الطاف ایزد منان دست در دست داده ایم تا در راه پر افتخار خودکفایی و شکوفایی کشور خویش مصمم گام برداریم.

خط مشی و اهداف شرکت

شرکت اندیشه های فرانگربرسام (BGS) با مدد از متخصصان جوان خویش و با شعار رضایتمندی و تأمین نیازهای مشتری، ارتقاء سطح دانش فنی کارشناسان داخلی و گسترش حوزه کاری در ابعاد بین المللی فعالیت خود را آغاز نموده است. شرکت اندیشه های فرانگربرسام (BGS) با اتکا بر دانش و تجربه سال ها فعالیت مدیران خویش در پژوهه های مهم صنعتی کشور، حرکت خود را بنا نهاده است و در زمینه های خرید، طراحی، اجرا، آموزش، تست و نگهداری سیستم های اتوماسیون، مخابرات، نرم افزار، حفاظت، کنترل و ابزار دقیق خدمات خویش را ارائه می دهد.

شرکت BGS با اتکاء به واحدهای طراحی مهندسی، مدیریت فروش، مدیریت پژوهه های اجرائی و نیز برخورداری از مشارکت شرکتهای بزرگ اروپائی، خدمات زیر را در در عرصه های مختلف صنعت کنترل، اتوماسیون و **Barsam Global Systems Co.** ابزار دقیق عرضه می نماید:

- انجام مطالعات و ارائه خدمات مشاوره
- طراحی مهندسی پایه و تفصیلی
- یکپارچه سازی سیستم
- اجرای پژوهه های کنترل، اتوماسیون و ابزار دقیق
- مخابرات
- اتوماسیون، اسکادا و تله متري
- اتوماسیون، سیستم های شبکه های صنعتی و کارخانجات

انجام مطالعات و ارائه خدمات مشاوره

بخش طراحی شرکت BGS در زمینه های زیر خدمات مهندسی جهت انجام طرحهای مطالعات را ارائه می نماید:

- انجام مطالعات بر روی فرآیند جهت ابزارگذاری

- انجام مطالعات مقدماتی و تفصیلی سیستم های تله متري و SCADA

- انجام مطالعات میدانی جهت بهبود و بهسازی سیتمهای کنترل و ابزار دقیق خطوط در حال کار

- همکاری در تهیه استناد مناقصه و تهیه پیشنهاد بخش کنترل و ابزار دقیق پروژه های صنعتی

- برگزاری دوره های تخصصی آموزشی

طراحی مهندسی پایه و تفصیلی

بخش طراحی شرکت BGS با اتكاء به مهندسین مهندسی، تجربیات حاصله در طرحهای متعدد، همکاری شرکتهای اروپائی و مجموعه کاملی از استانداردها و نرم افزارهای مهندسی، خدمات زیر را ارائه می نماید:



طراحی پایه و تفصیلی سیستم های کنترل شامل:

• طراحی پایه و ساختار سیستم

• تهیه مدارک و استناد طراحی و خرید تجهیزات

• تهیه دیاگرامهای منطقی

•

طراحی انواع پروتکلهای ارتباطی (Foundation Fieldbus, Profibus, HART, ...)

• برنامه نویسی کنترلرها

• طراحی HMI و سیستم SCADA

• طراحی انواع پروتکلهای ارتباطی (SCADA(IEC 60875-101/103/104, DNP3.0, HPLC) لایه ...)

Barsam Global Systems Co.

طراحی پایه و تفصیلی تجهیزات ابزار دقیق شامل:

• تهیه نقشه های P&ID

• تهیه لیست تجهیزات ابزار دقیق

• تهیه برگه های اطلاعاتی و مشخصات فنی خرید تجهیزات

• تهیه نقشه های سیم بندی و جزئیات نصب

• نظارت بر نصب، انجام تنظیمات و کالیبراسیون تجهیزات ابزار دقیق

طراحی پایه و تفصیلی تجهیزات ارتباطی شامل:

- بررسی سیستم و طراحی توپولوژی شبکه
- طراحی و انتخاب سیستم ارتباطی مناسب
- انجام محاسبات تجهیزات ارتباطی رادیوئی
- تهیه برگه های اطلاعاتی و مشخصات فنی خرید تجهیزات
- تهیه نقشه های نصب و سیم بندی تجهیزات
- نظارت بر نصب و تنظیم تجهیزات مخابراتی

طراحی پایه و تفصیلی تجهیزات الکتریکی شامل:

- تهیه نقشه های تک خطی
- تهیه نقشه های سیم بندی تابلوهای تغذیه و تابلوهای کنترل MCC
- تهیه نقشه های جانمایی تابلوها
- تهیه مشخصات فنی ساخت تابلوها
- تهیه برگه های اطلاعاتی و مشخصات فنی خرید تجهیزات
- انجام محاسبات و تهیه نقشه ها و جداول کابلها
- نظارت بر ساخت، تست، نصب و راه اندازی تجهیزات الکتریکی

اجرای پروژه های کنترل، اتوماسیون و ابزار دقیق

بخش مدیریت پروژه های اجرائی شرکت BGS با استفاده از مهندسین مهندسین مجرب و کادرهای اجرائی ورزیده، پروژه های اجرائی مختلفی را بصورت منفرد و یا مشترک انجام داده است.

عمده خدماتی که در زمینه پروژه های کنترل، ابزار دقیق و اتوماسیون توسط این بخش قابل ارائه می باشند بشرح زیر می باشند:

- برنامه ریزی و کنترل پروژه
- مدیریت پیمان
- مستند سازی و مدیریت استناد پروژه ها
- برنامه ریزی مالی پروژه ها و کنترل جریان نقدینگی طرحها براساس مقتضیات کارفرما
- اجرای فعالیتهای مختلف نصب و راه اندازی تجهیزات الکتریکی ، کنترل، ابزار دقیق و مکانیکال

مخابرات

امروزه با توجه به پیشرفتهای چشمگیر در زمینه سیستم های ارتباطی، انتقال اطلاعات از نقاط مختلف جزو اساسی ترین بخش های هر سیستم محسوب می شود. به عنوان نمونه در زمینه سیستم های اسکادا و

اتوماسیون، که عمدۀ فعالیت های شرکت BGS را تشکیل می دهد، زیر ساخت های مخابراتی از مهمترین قسمت های سیستم به شمار می روند و در حقیقت شریان های اصلی شبکه اتماسیون را تشکیل می دهند.

شرکت BGS با تکیه بر متخصصین مهندسی و کادر فنی کارآزموده، فعالیت های عمدۀ ای در زمینه های مختلف مخابراتی اعم از مخابرات رادیویی، مایکروویو، سیستم های PLC(PowerLineCarrier) و فیبرنوری دارد. فعالیت های این شرکت در زمینه مخابرات به بخش های زیر تقسیم بندی می شوند:

✓ طراحی سیستم

طراحی سیستم های مخابراتی با توجه به نیازهای مختلف هر سیستم، شرایط جغرافیایی و زیست محیطی، امکانات موجود و پارامترهای دیگر در شرایط مختلف خصوصیات خاص خود را دارا می باشد؛ نظر به اینکه برقراری ارتباطی با ضریب اطمینان بالا، ظرفیت قابل قبول و امنیت مناسب از ویژگی های بارزی است که در کیفیت هر سیستم تاثیر به سزایی می گذارد؛ طراحی بهینه و مطمئن و مدنظر قراردادن همه خصوصیات یک شبکه مخابراتی از جمله نکاتی است که طراحان این شرکت، در همه حال، سرلوحه کار خود قرار می دهند. طراحی سیستم های رادیویی توسط نرمافزارهای معتبر و با دقت بالا، طراحی شبکه و لینک های PLC و همچنین طراحی شبکه های نوری از عمدۀ ترین بخش های طراحی این شرکت در زمینه مخابرات می باشد.

✓ تامین تجهیزات و نصب و راه اندازی

شرکت BGS در زمینه نصب و راه اندازی و تامین تجهیزات رادیویی، لینک های PLC و همچنین مخابرات نوری دارای تجربیات متعدد و با ارزشی است که نشان از توانایی پرسنل این شرکت در زمینه های اجرایی دارد. کیفیت و سرعت بالای اجرای کادر فنی این شرکت یکی از نقاط قوت در زمینه نصب و راه اندازی سیستم های مختلف می باشد.

تواناییها و سوابق کاری در زمینه تامین تجهیزات ، نصب و راه اندازی ترمینالهای PLC

شرکت اندیشه های فرانگربرسام به عنوان یکی از شرکت های فعال در زمینه های اتوماسیون، دیسپاچینگ و مخابرات با تکیه بر تجارب مفید و چندین ساله کادر پرسنلی و اعضا شرکت در بخش های مختلف صنعت و به خصوص صنعت برق کشور دارای قابلیت ها و توانایی های متعددی بوده که از جمله آنها و به طور مشخص می توان به تامین تجهیزات، نصب و راه اندازی سیستم های مخابراتی پست های فوق توزیع و انتقال اشاره کرد.

بستر مخابراتی بر مبنای انواع تکنولوژی های موجود در صنعت مخابرات همچون:

- ✓ GSM/GPRS
- ✓ UHFRadio

- ✓ Spread Spectrum Radio
- ✓ Microwave
- ✓ LeasedLine
- ✓ Fiber Optic
- ✓ ...

برای نمونه؛ نصب ، راه اندازی و نگهداری لینک های PLC پست های ۶۳ و ۲۳۰ کیلو ولت در زمرة فعالیت های باز این شرکت می باشد. کار با انواع مختلف PLC های تولیدی کارخانجات مختلف منجر به کسب تجربیات مفید فراوان برای پرسنل این شرکت شده و توانایی آنان را برای کار بر روی سیستم های متنوع بالا برده است تا جاییکه کمتر وضعیتی یافت می شود که کارکنان این شرکت از عهده ارائه راه حل مناسب برای آن بر نیایند.

به منظور آشنایی هر چه بیشتر با روند کاری گروه مخابرات این شرکت در پروژه های PLC ، در ذیل اشاره ای مختصر به روند فعالیت های این گروه در خصوص اجرای پروژه های مخابراتی PLC می نماییم.



- ✓ طراحی اولیه لینک با توجه به وضعیت جغرافیایی پست ها، نوع خطوط، طول لینک.
- ✓ محاسبات تلفات خطوط.
- ✓ بررسی های محلی از پست در صورت لزوم.
- ✓ انجام مطالعات لازم بر روی تجهیزات اتصال به خط اعم از CVT , line trap , LMU و حصول اطمینان از matching خط با تجهیزات.
- ✓ اندازه گیری میزان افت سیگنال در بخش های مختلف سیستم.

Barsam Global Systems Co. کلیه کارتهای مورد نیاز PLC با توجه به طراحی انجام شده Configuration ✓

- ✓ تنظیم دقیق فیلترهای فرکانسی هر ترمینال و اندازه گیری میزان افت هر فیلتر
- ✓ انجام کلیه تست های داخلی (Local Test) هر ترمینال به صورت جداگانه
- ✓ Online نمودن لینک و در نهایت انجام کلیه تست های استاندارد بر روی لینک به صورت
- ✓ راه اندازی سیستم voice و اتصال آن به مراکز تلفن مورد نظر کارفرما

در بحث تعمیر و نگهداری از آنجاییکه این گونه تجهیزات در حوزه توانی بالای نسبت به دیگر تجهیزات مخابراتی کار می کند لذا به همین اندازه امکان بروز ایراداتی در برقراری ارتباط طبیعی می باشد؛ از جمله عوامل موثر در کارایی ترمینالهای PLC می توان به بازدیدهای دوره ای انجام تست های دوره ای و هچنین بررسی وضعیت خطوط و تجهیزات matching خط اشاره نمود.

اتوماسیون، اسکادا و تله متري

طراحی، تامین تجهیزات، نصب و راه اندازی سیستم های اتوماسیون صنعتی و اسکادا در ابعاد کوچک، متوسط و بزرگ در زمرة فعالیت های عمدۀ این شرکت محسوب می شود؛ اسکادای سیستم های بزرگ صنایع آب و برق از جمله فعالیت های بارز گروه مهندسی سیستم شرکت BGS می باشد.

بکارگیری طرحها و راه کارهای متنوع، عدم وابستگی به تجهیزات خاص، توانایی در ارائه راه حلها متنوع با توجه به شرایط مشتری از جمله نقاط قوت قابل ذکر این شرکت در ضمینه سیستمهای اسکادا و اتوماسیون صنعتی می باشد.

استفاده از پایانه های مختلف Data، ارائه نرم افزارهای متنوع در زمینه کنترل و مانیتورینگ سیستمهای مختلف آب و بخصوص صنعت برق، نصب و راه اندازی شبکه های تله متري در ابعاد متوسط و بزرگ از ویژگیهای سیستم ارائه شده توسط این شرکت می باشد.

✓ سیستمهای اسکادا از بخش‌های عمدۀ نرم افزار، پایانه های راه دور Interface (RTU) و Interface (RTU) تشکیل می شود. شرکت BGS با تکیه بر دانش علمی کارشناسان با تجربه و توانایی بالای کادر فنی خود، در تمامی بخش‌های عمدۀ سیستمهای اسکادا فعالیت نموده و از توانایی اجرای پروژه های EPC به صورت کلید در دست برخوردار می باشد. زمینه کاری شرکت BGS در این بخش به طور دقیق به ۳ گروه عمدۀ زیر تقسیم بندی می شود:

Barsam Global Systems Co.

• طراحی و اجرای Interface

• طراحی، نصب و راه اندازی پایانه های راه دور (RTU) و PLC (Programmable Logic Controller)

• نرم افزار

که:

۱. طراحی و اجرای Interface مشتمل بر تابلوهای HVI, MR, ۵ که توسط پرسنل مهندس این شرکت انجام

می شود که می توان از آن جمله به موارد زیر اشاره کرد:

۲. در بحث PLC و RTU با توجه به دانش فنی قابل قبول و کارهای انجام شده توسط پرسنل این شرکت می توان به این نکته اذعان نمود که عدم وابستگی به تجهیزات خاص و ارائه پیشنهادهای متنوع و کارا با در نظر گرفتن همه جوانب از جمله نقاط قوت این شرکت در زمینه اسکادا می باشد.

کار با تجهیزات کارخانجات معتبر مختلف منجر به کسب تجربیات مفید فراوان برای پرسنل این شرکت شده و توانایی آنان را برای کار بر روی سیستم های متنوع بالا برده است تا جاییکه کمتر وضعیتی یافت می شود که کارکنان این شرکت از عهده ارائه راه حل مناسب برای آن بر نیایند.

۳. نرم افزار که در حقیقت قلب سیستم اتوماسیون محسوب می شود، ارائه راه کارهای مختلف و ایجاد پایگاه داده های متنوع از جمله فعالیت های این شرکت محسوب می شود. ارائه سیستمهای مانیتورینگ و کنترل کاملا تصویری ملموس از مواردی است که امروزه در اکثر سیستمهای اسکادا از آن استفاده شده و شرکت BGS جزو ارائه دهنگان این راه کارها می باشد.

به منظور آشنایی بیشتر با تجربیات این شرکت در زمینه اسکادا و مخابرات، مختصراً در ذیل به نمونه هایی از فعالیتهای پرسنل شرکت BGS در این زمینه اشاره شده است:

- طراحی سیستم مخابراتی اتوماسیون کلیدهای هوایی
- نصب و راه اندازی لینکهای PLC شرکتهای برق منطقه ای به منظور ارسال اطلاعات و ارتباط تلفنی بین پستها
- طراحی و اجرای شبکه های نوری F.O. به منظور انتقال اطلاعات اسکادا بر روی بسترهای فیبر نوری
- طراحی زیر ساخت (backbone) های مخابراتی با هدف انتقال اطلاعات اسکادا و اتو ماسیون در پروژه های آب و برق

Barsam Global Systems Co.

اتوماسیون سیستم های و شبکه های صنعتی

طراحی، تامین تجهیزات، نصب و راه اندازی سیستم های اتوماسیون و مونیتورینگ در ابعاد صنعتی در زمرة فعالیت های این شرکت محسوب می باشد که از آن جمله می توان به اتوماسیون خطوط تولید و کارخانجات در سطوح کوچک و متوسط با استفاده از تجهیزات گوناگون چون SIEMENS, OMRON, FATEK, ۵

شرکت BGS با ارائه طرح های مناسب در راه اندازی و بهینه سازی شبکه های کامپیوتری سعی در ایجاد بهترین بستر انتقال اطلاعات می نماید این واحد همواره در ارائه طرح های خود نیازهای فعلی و آتی مشتریان خود را در نظر

گرفته و سعی می نماید تا بهترین راه حل را برایشان ارائه نماید این شرکت با ارائه راه کارهایی (Solutions) در زمینه Wireless LAN WAN راه اندازی data center بخش وسیعی از مشکلات و نیاز های شبکه های کامپیوتری را پوشش می دهد . فعالیت این شرکت در زمینه شبکه و کامپیوتر از بخش های زیر تشکیل می شود.

• مشاوره ، طراحی . نصب و راه اندازی شبکه های محلی (LAN)

۱- طراحی و پیاده سازی شبکه های داخلی بر پایه Domain و با استفاده از ساختار Active Directory

۲- مشاوره ، طراحی و پیاده سازی سرورهای شبکه تحت سیستم عامل های Microsoft و Linux Mail Server



Barsam Global Systems Co.

۵- طراحی و پیاده سازی ساختار Dialin مبتنی بر RAS-Server های Cisco و Access Server Linux و

جهت خطوط آنالوگ و ISDN Microsoft

۶- طراحی و تنظیم Router ها و Multilayer Switch Cisco جهت ارتباط با شبکه گستردۀ

تابلو سازی

این شرکت با ۲ کارگاه مونتاژ تابلو در ساخت انواع تابلو های فشار ضعیف و کنترلی امکان طراحی و مونتاژ انواع تابلو های برق مورد نیاز صنایع مرتبط را دارد. در ضمن همکاری احصاری با شرکت EAZ اتریش در خصوص انواع تابلو های آلومینیومی، استیل، دوجداره و خاص نقطه قوتی در این بخش می باشد. همکاری با سایر تولید کنندگان خارجی (Rittal, Hofman) و داخلی (آسیا تابلو، تابلو فاز، راسل تابلو، الکترو کویر) که از کیفت ممتازی برخوردار می باشند، ضامن تامین کیفیت محصول نهایی می باشد.



تعمیر و نگهداری

تعمیر و نگهداری هر سیستم از جمله نکاتی است که مسبب طولانی تر شدن عمر، افزایش راندمان و پایین آمدن خطای هر سیستم می شود. بازرگانی های دوره ای، حضور به موقع پرسنل در محل و توانایی عیوب یابی و تعمیر سیستم از اهداف این شرکت در بخش تعمیر و نگهداری سیستم می باشد.

Barsam Global Systems Co.

سوابق و تجربیات

پروژه:

وضعیت	کارفرما	پیمانکار اصلی	نام پروژه	موضوع	
در حال کار	شرکت برق منطقه ای هرمزگان	BGS	۱۰ پست برق منطقه ای هرمزگان	طراحی، تامین، نصب و راه اندازی اینترفیس، RTU، منابع تغذیه و ارتباط با مرکز	۱
خاتمه یافته	شرکت برق منطقه ای هرمزگان	BGS	پست ۴۰۰ KV جناح	طراحی، تامین، نصب و راه اندازی اینترفیس، RTU، منابع تغذیه و ارسال اطلاعات توسعه پست ۴۰۰ کیلوولت جناح	۲
خاتمه یافته	شرکت آریا ساسول	BGS	Instrument Procurement	تامین تجهیزات ابزار دقیق، (Orifice Plate, Flange and Transmitters)	۳
خاتمه یافته	شرکت برق منطقه ای زنجان	BGS	ارسال اطلاعات پست ۶۳KV بوئین زهرا	طراحی، تامین، نصب و راه اندازی اینترفیس، RTU، منابع تغذیه، تجهیزات مخابراتی، و ارسال اطلاعات توسعه پست ۶۳ کیلوولت بوئین زهرا	۴
خاتمه یافته	شرکت برق منطقه ای زنجان	BGS	ارسال اطلاعات پست ۶۳KV قزوین ۶	طراحی، تامین، نصب و راه اندازی اینترفیس، RTU، منابع تغذیه و ارسال اطلاعات توسعه پست ۶۳ کیلوولت قزوین ۶	۵
خاتمه یافته	شرکت آب و فاضلاب استان تهران	ITA	تله متری آب تهران	جمع آوری Data، اینترفیس و انتقال به مرکز کنترل (۳۵ سایت)	۶
خاتمه یافته	شرکت آب منطقه ای تهران	تجهیز صنعت	تله متری شهر ورزقان	تله متری، RTU و ارتباط رادیویی چاههای آب و مخازن حسن آباد	۷
در حال کار	شرکت آب و فاضلاب روستایی آذربایجان شرقی	Barsam Global Systems Co.	تله متری شهر ورزقان تجهیز صنعت	تله متری، RTU و ارتباط رادیویی چاههای آب و مخازن شهر ورزقان	۸

۹	منابع تغذیه و ارتباط فیبر نوری بین پستهای برق هرمزگان	فیبرنوری پستهای غرب، ابودر، یادگار	BGS	شرکت برق منطقه ای هرمزگان	خاتمه یافته
۱۰	نصب و راه اندازی ۹۵ دستگاه کنتور Actaris SL7000	Actaris	BGS	شرکت برق منطقه ای زنجان	خاتمه یافته
۱۱	تهیه، طراحی و اجرای حفاظت ترانسهاي ۶۳ KV	پست ۶۳ KV	BGS	شرکت برق منطقه ای زنجان	خاتمه یافته
۱۲	تهیه، طراحی و اجرای AVR	۶۳ KV پست	BGS	شرکت برق منطقه ای زنجان	خاتمه یافته
۱۲	توسعه مرکز کنترل	مرکز کنترل	BGS	شرکت پتروشیمی جم	خاتمه یافته
۱۴	طراحی، تامین، نصب و راه اندازی سیستم ODF فیبر نوری ، متابع تغذیه مرکز مخابرات	مرکز مخابرات ODF	BGS	شرکت مخابرات مازندران	خاتمه یافته
۱۵	جمع آوری Data و اینترفیس	دیسپاچینگ فوق توزیع	توسعه مخابراتی ایران	شرکت برق منطقه ای سمنان	خاتمه یافته
۱۶	جمع آوری Data، اینترفیس و تابلو کنترل	پست برق ۶۳ کیلو ولت قم ۳	شرکت PTP	شرکت برق منطقه ای تهران	خاتمه یافته

تابلو سازی:

در خصوص ساخت تابلو و نصب در صنایع مختلف، می توان به موارد ذیل اشاره نمود:

ردیف	موضوع
۱	ساخت و راه اندازی ۲ دستگاه تابلو بانک خازنی ۴۵۰ کیلووار شرکت سایپا (مرحله اول)
۲	ساخت و راه اندازی ۶ دستگاه تابلو بانک خازنی ۴۵۰ کیلووار شرکت سایپا (مرحله دوم)
۳	ساخت و راه اندازی یک دستگاه تابلو بانک خازنی ۲۵۰ کیلووار مجلس شورای اسلامی
۴	ساخت ۵ عدد تابلوی پست ۲۵۰۰ آمپر شرکت سایپا جهت پروژه بهینه سازی پستهای سایپا با خروجی های ۲۰۰۰ آمپر و ۱۶۰۰ آمپر
۵	ساخت ۳ دستگاه تابلو ۲۵۰۰ آمپر شرکت سایپا با خروجی ۱۰۰-۲۵۰-۶۳۰-۸۰۰-۱۰۰۰ آمپر
۶	ساخت ۱ دستگاه تابلو ۲۵۰۰ آمپر با خروجی ۱۶۰۰ و ۱۲۵۰ آمپر شرکت سایپا

۷	ساخت تابلو چنج اور ۴۰۰ آمپر سالن روتوش متمرکز شرکت سایپا
۸	ساخت تابلو کنترل دیزل ژنراتور واحد بهداری شرکت سایپا
۹	ساخت تابلو توزیع ۴۰۰ آمپر واحد CNG شرکت سایپا
۱۰	تهیه تابلو دیزل ژنراتورهای شرکت سایپا و توابع
۱۱	ساخت تابلو و اجرای تاسیسات الکتریکال شرکت سایپا و توابع به مدت یک سال (۸۶-۸۷)
۱۲	ساخت تابلو اجرای تاسیسات الکتریکال شرکت سایپا و توابع به مدت یک سال (۸۹)
۱۳	ساخت دو دستگاه تابلو بانک خازن ۳۰۰ کیلو وار با راکتور هارمونیک شرکت سایپا
۱۴	پروژه تاسیسات الکتریکال شرکت مجموعه های پرسی صنایع خودرو (ایدکو)
۱۵	ساخت و راه اندازی تابلو های هوشمند روشنائی موزه مجلس شورای اسلامی

۱۶	ساخت تابلو های توزیع و کنترل موتور خانه مجلس شورای اسلامی
۱۷	ساخت تابلو های بهینه سازی مصرف انرژی و استارت توربینهای گازی پمپاژ نفت خام اهواز_شرکت ملی مهندسی ساختمان نفت ایران
۱۸	ساخت تابلو های کاهش بار دیزل ژنراتورهای خط اهواز ری(شرکت ملی مهندسی ساختمان نفت ایران) در استارت اولیه و راه اندازی ژنراتورها با حداقل جریان دربار کامل.
۱۹	ساخت تابلو های و اجرای تعمیرونگهداری دیزل ژنراتورهای شرکت سایپا
۲۰	ارقاء سه عدد دیزل KVA500 شرکت تهران سیمین فر از سیستم کنترل قدیمی به جدید به کمک کنترلر Deepsea7020 و تابلو چنج اور جدید.
۲۱	ساخت تابلو های سنکرون سازی ۲ عدد از دیزلهای شرکت تهران سیمین فر به کمک کنترلر Deepsea
۲۲	ساخت تابلو های توزیع دیزل KVA350 شرکت تزئین خودرو
۲۳	ساخت تابلو های بهینه سازی و راه اندازی پمپهای آب شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب
۲۴	طراحی و اجرای تابلو های اتوماسیون دستگاه استرندر ۲۴ رشتہ_شرکت توسعه برق ایران

۲۵	ساخت تابلو و اجرای اتوماسیون خط پلوبز شرکت پارس خزر
۲۶	ساخت تابلو های راه اندازی و برنامه نویسی و مانیتورینگ دستگاه سانتریفوج ۳۰۰ کیلو وات شرکت قند جوین
۲۷	ساخت تابلو و اجرای سیستم اتوماسیون ایستگاه پمپاژ شهری و چاه های کشاورزی استان گلستان
۲۸	ساخت تابلو، طراحی و اجرای اتوماسیون و مانیتورینگ دستگاه استرندر ۷۸ رشته_شرکت تهران سیمین فر
۲۹	ساخت تابلو، طراحی و اجرای اتوماسیون و مانیتورینگ درام تویستر شرکت تهران سیمین فر
۳۰	ساخت تابلو، طراحی و اجرای اتوماسیون و مانیتورینگ روتیتینگ پی اف شرکت تهران سیمین فر
۳۱	ساخت تابلو، طراحی و اجرای اتوماسیون خط تولید روان کننده های بتن شرکت آتور شیمی.
۳۲	ساخت تابلو، ارتقا سیستم کنترل دستگاه های صفحه تراش و بورینگ از کنترل آنالوگ به سیستم PLC

Barsam Global Systems Co.

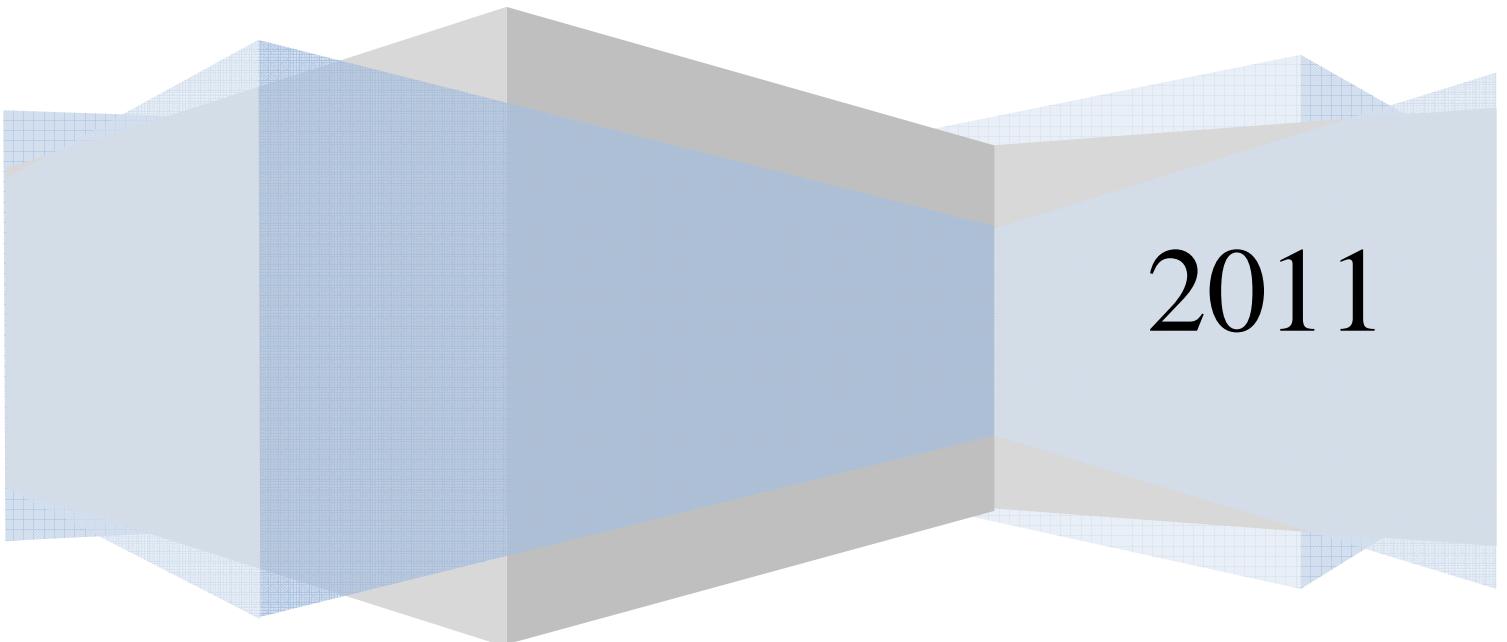
۳۴ ساخت تابلو، ارتقا سیستم کنترل خط آسیاب نیشکر از سیستم نیوماتیک به PLC Controller



Barsam Global Systems Co.

BGS Co.

Procurement Service



Barsam Global Systems Company

Unit 8, Flr. 5, No. 1, 3rd Baharestan, North Janatabad,
Tehran, IRAN

Tel: +98 (21) 44822614, 44822615

Fax: +98 (21) 44837661

Email: info@bgesco.net

Web: www.bgesco.net



Instrumentation and Control Systems

We are pleased to introduce Barsam Global Systems as an Engineering company; active in the field of Automation for various industry sectors like Oil, Gas, Petrochemical, Water , Wastewater, Power Generation and Energy. Our Activities consist of two sections, Instrumentation and Mechanical Equipment. Barsam Global Systems is one of the pioneers in supply and providing of **Instrumentation** and **Mechanical Equipments** in Iran and as the distributor of some reputable manufacturers as follows:

Instrumentation Section:

Process Automation:

Included DCS & ESD Equipments & PLC Parts from well-known American & European

Produced by companies such as: ***Delta V, Allen Bradley, Siemens, ABB-Bailey***, etc

Analyzer

Included complete package of different types such as Residual Chelorin (CL), PH, Redox, DOA, TOC, BOD, COD, Turbidity, O3, Cl O2

Barsam Global Systems Company

Unit 8, Flr. 5, No. 1, 3rd Baharestan, North Janatabad,
Tehran, IRAN

Tel: +98 (21) 44822614, 44822615

Fax: +98 (21) 44837661

Email: info@bgsc.co.net

Web: www.bgsc.co.net



Produced by companies such as: **Hatch (USA)**, **HANA**, **E&H**,
Etatron (Italy), **Hydrocell (UK)**, **Emerson (Int.)**, **Agilent/HP (Int.)**, etc.

Flow (Indicator, Transmitter & Switch)

Included complete package of different types of Flow indicator, Transmitter, and Switch such as: **Fisher- Rosemount**, **Barton**, **E&H**, **ABB**, **Yokogawa**, and etc.

Pressure (Indicator, Transmitter & Switch)

We can supply complete package of different types from well-known Companies: **Fisher Rosemount**, **Barton**, **E&H**, **ABB**, **Yokogawa**, **Wika**, **Jako**,

Temperature (Indicator, Transmitter & Switch)

Supply Complete package of different types from well-known Companies: **Fisher- Rosemount**, **SOR**, **E&H**, **ABB**, **Yokogawa**, **Wika**, etc.

Level (Indicator, Transmitter & Switch)

Supply Complete package of different types from well-known Companies: **Fisher- Rosemount**, **Barton**, **E&H**, **ABB**, **Yokogawa**, **SOR**, etc.

Barsam Global Systems Company

Unit 8, Flr. 5, No. 1, 3rd Baharestan, North Janatabad,
Tehran, IRAN

Tel: +98 (21) 44822614, 44822615

Fax: +98 (21) 44837661

Email: info@bgesco.net

Web: www.bgesco.net



Barsam Global Systems Co.

Detector

supply Complete package of different types such Toxic Gas Detector, Industrial Gas Detector from well-known Companies:

Alldos (Germany), Olham (French), Hydrocell (UK)

Mechanical Section:

Barsam Global Systems, is one of the leading stockiest and suppliers of Valves, Pipe, Fitting & Bulk Materials.

We have a wide range of stocks of Piping Materials such as Pipes, BUTTWELD FITTINGS, FORGED FITTINGS, Forged Flanges, Forged and Cast Steel Valves, GASKETS and Stud Bolts at our warehouse facility located in Iran.

We are stocking materials of **EUROPEAN; JAPANESE & AMERICAN manufacturers** all certified by their respective Mills in accordance to EN 10204 Din 50049.3.1B.

Our Stocks and our relations with reputed Manufacturers, Stockiest and Suppliers from around the globe enables our experienced Sales Staff to offer and supply materials for complete Project packages to our clients.

We provide requirements of various OIL & GAS AND PETROCHEMICAL COMPANIES from following companies. Our

Barsam Global Systems Company

Unit 8, Flr. 5, No. 1, 3rd Baharestan, North Janatabad,
Tehran, IRAN

Tel: +98 (21) 44822614, 44822615

Fax: +98 (21) 44837661

Email: info@bgsc.co.net

Web: www.bgsc.co.net



capability is packaging your required products from your desire suppliers.

Valves

Supply Complete package of different types such **Gate, Globe, Plug, Butterfly, Check, Ball, Needle** from well-known Companies:

Anderson (US), CEPHAS (Korea), CIM (Italy), KSB (Germany), TERMO (Germany), TOYO (JP), TOMOE (UK, JP), Parker, Samson, Spirax, etc.

Pipes

supply different Schedule (**SCH 10, SCH 40, SCH 80, SCH 160**) with any kind of Material (**CS, SSt 304, SSt 316, SSt 321**) from well-known Origins: ***Spain, Korea, China, ...***

different kinds of butt-welded pipe fittings in both Seamless and Welded Executions to ANSI B16.9/B16.28/ASTM A234 WPB/ASTM A403 WP-M/WPS 304/304L, 316/316L, A420 WPL 1, WPL 6 & WPL3, A234 WP11, WP22, ASTM A860/MSS-SP-75 WPHY 42 THRU WPHY 80 (Butt Welding Fittings), ASTM B16.11/ASTM A105/A182 (Socket Welding Fittings and Threaded Fittings) and

Various range of Forged Flanges to ANSI B16.5/ASTM A105/A182, A350 LF1, A350 LF2, A350 LF3, JIS, DIN, BS, API Flanges Ranging up to # 10,000 PSI as well as Steel Pipes to ASTM A106/A53

Barsam Global Systems Company

Unit 8, Flr. 5, No. 1, 3rd Baharestan, North Janatabad,
Tehran, IRAN

Tel: +98 (21) 44822614, 44822615

Fax: +98 (21) 44837661

Email: info@bgaco.net

Web: www.bgaco.net



GR.B/API5L, ASTM A333 GR 1, ASTM A333 GR 6, ASTM A333 GR 3,
A312 TP 304L/316L in Seamless and Electric Fusion Welded
execution, etc.

Barsam Global Systems is complemented commercially through its foreign daughter companies in Middle-east, Europe and North America which support us strongly either commercially to offer in **Local (Rial)** or **Foreign** currency for engineering services and materials supply.

During the last 4 years, direct or indirect clients of Barsam Global Systems have been the well-known companies such as:

Aria Sasol Petrochemical Company

Jam Petrochemical Company

Fajr Petrochemical Complex (Utility)

Khalij Fars power Plant

Amir Kabir Petrochemical Company

Abadan Petrochemical Company

Pars Petrochemical Company

TPWWW (Tehran Province Water & Waste Water Co.)

شرکت اندیشه های فرانگر برسام
Power Line Carrier (PLC)



Barsam Global Systems Co.

شرکت اندیشه های فرانگربرسام **BGS**

آدرس : تهران- جنت آباد شمالی- نیش بهارستان ۳

پلاک ۱- طبقه ۵- واحد ۸

تلفن: ۰۴۴۸۲۲۶۱۴-۵، تلفکس: ۰۴۴۸۳۷۶۶۱

Email: info@bgsco.net

Web: www.bgsco.net

تواناییها و سوابق کاری در زمینه تامین تجهیزات ، نصب و راه اندازی ترمینالهای PLC

شرکت اندیشه های فرانگربرسام به عنوان یکی از شرکت های فعال در زمینه های اتوماسیون، دیسپاچینگ و مخابرات با تکیه بر تجربه مفید و چندین ساله کادر پرسنلی و اعضا شرکت در بخش های مختلف صنعت و به خصوص صنعت برق کشور دارای قابلیت ها و توانایی های متعددی بوده که از جمله آنها و به طور مشخص می توان به تامین تجهیزات، نصب و راه اندازی سیستم های مخابراتی پست های فوق توزیع و انتقال اشاره کرد. نصب ، راه اندازی و نگهداری لینک های PLC پست های ۲۳۰ و ۶۳ کیلو ولت در زمرة فعالیت های بارز این شرکت می باشد.

کار با انواع مختلف PLC های تولیدی کارخانجات مختلف منجر به کسب تجربیات مفید فراوان برای پرسنل این شرکت شده و توانایی آنان را برای کار بر روی سیستم های متنوع بالا برده است تا جاییکه کمتر وضعیت یافت می شود که کارکنان این شرکت از عهده ارائه راه حل مناسب برای آن بر نیایند.

به منظور آشنایی هر چه بیشتر با روند کاری گروه مخابرات این شرکت در پروژه های PLC ، در ذیل اشاره ای مختصر به روند فعالیت های این گروه در خصوص اجرای پروژه های مخابراتی PLC می نماییم.

۱. طراحی اولیه لینک با توجه به وضعیت جغرافیایی پست ها، نوع خطوط، طول لینک.
۲. محاسبات تلفات خطوط.
۳. بررسی های محلی از پست در صورت لزوم.
۴. انجام مطالعات لازم بر روی تجهیزات اتصال به خط اعم از CVT و line trap و LMU و حصول اطمینان از matching خط با تجهیزات.
۵. اندازه گیری میزان افت سیگنال در بخش های مختلف سیستم.
۶. طراحی و انتخاب تابلوهای PLC.
۷. نصب و واپرینگ تابلو های PLC.
۸. Configuration کلیه کارتهای مورد نیاز PLC با توجه به طراحی انجام شده.
۹. تنظیم دقیق فیلترهای فرکانسی هر ترمینال و اندازه گیری میزان افت هر فیلتر.
۱۰. انجام کلیه تست های داخلی (Local Test) هر ترمینال به صورت جداگانه .
۱۱. نمودن لینک و در نهایت انجام کلیه تست های استاندارد بر روی لینک به صورت online.

۱۲. راه اندازی سیستم voice و اتصال آن به مراکز تلفن مورد نظر کارفرما.

در بحث تعمیر و نگهداری از آنجاییکه این گونه تجهیزات در حوزه توانی بالایی نسبت به دیگر تجهیزات مخابراتی کار می کنند لذا به همین اندازه امکان بروز ایراداتی در برقراری ارتباط طبیعی می باشد؛ از جمله عوامل موثر در کارایی ترمینالهای matching PLC می توان به بازدیدهای دوره ای انجام تست های دوره ای و هچنین بررسی وضعیت خطوط و تجهیزات خط اشاره نمود.

این شرکت با استفاده از پرسنل مهندس و دوره دیده که دارای گواهینامه های دوره های Training نیز می باشند در نصب و راه اندازی ترمینال های متعددی با brand های متنوع از جمله Alcatel Areva micomT390، Areva 1790 SELTA ، ABB و ... تجربیات با ارزشی را کسب نموده است.

از دیگر فعالیت های این شرکت در این زمینه، تامین تجهیزات مورد نیاز لینک های PLC اعم از

- ترمینال های PLC
- سیستم های Teleprotection
- تجهیزات matching (LMU & Line Trap) و اتصال به خطوط فشار قوی
- تابلو های نصب تجهیزات

را می توان نام برد.

از جمله محصولات کارخانجات مختلفی که این شرکت با توجه به نیاز مشتری و بررسی مسائل فنی طرح قادر به تامین آنها می باشد عبارتند از:

- ترمینالهای آنالوگ و دیجیتال شرکت Areva ، محصول کشور فرانسه
- ترمینالهای آنالوگ شرکت Alcatel
- ترمینالهای دیجیتال محصول شرکت ABB
- ترمینالهای آنالوگ و دیجیتال شرکت DIMAT ، محصول کشور اسپانیا



لازم به ذکر است کلیه محصولات ارائه شده توسط این شرکت دارای کیفیت های بالا و مطابق با استانداردهای جهانی بوده و همچنین دارای Reference های متعدد نصب در ایران و در کلیه دنیا می باشند.
همچنین تجهیزات ارائه شده دارای گارانتی معتبر و خدمات کامل مهندسی نیز می باشند.



Barsam Global Systems Co.

فصل دوم

مدارک ثبتی شرکت

۱۳۹۰/۰۶/۱۹

تاریخ

۴۱۲/۶۳۶۰۹/۱۸۷

وزارت کشور
استانداری تهران
معاونت امور عمرانی

کوایین امور پیمانکاری



آقای ییان سلطانی ملایعقوب

مدیر عامل محترم شرکت اندیشه های فناوری بر سام

شماره ثبت ۳۴۵۶۸

شاسه حقوقی شرکت ۱۰۱۰۳۹۰۲۰۰۱

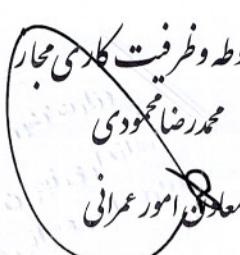
با استناد به مصوبه شماره ۴۸۰۱۳/ت/۵۲۲۵۱ مورخ ۱۳۸۱/۱۲/۱۱، هیات محترم وزیران و با توجه به تایید صلاحیت آن شرکت برای انجام امور پیمانکاری در سامانه جامع تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی اجرایی موارد بشرح زیر اعلام آمی کرده.

- پایه پنج تخصص نیرو با تعداد ۴ کار مجاز.

رعایت قانون برگزاری مناقصات به شماره مصوبه ۱۳۰۸۹۰ مورخ ۱۳۸۲/۱۱/۱۷ آین نامه های اجرایی مربوط و ظرفیت کلامی مجاز در زمان ارجاع کار توسط آن شرکت ضروری است.

اعتبار این کوایی نامه از تاریخ صدور تا پایان دوره ارزشیابی و حد کشتر تاریخ ۱۳۹۴/۰۶/۱۹ می باشد.

با استناد و تأثیل نجود رسیکی به تخلفات پیمانکاران، برگزینی شرکت باید ظرف مدت حد اکثر سه ماه از طریق سامانه محل صدور کوایی نامه اعلام شود و غیر این خورت کوایی نامه صادره قادر اعتبار است. به مندرجات پشت صفحه گواهی نامه توجه فرمائید.


محمد رضا محمودی
معاونت امور عمرانی

سیستم مکاتیزه

تاریخ: ۱۳۹۰/۰۸/۲۱

شماره: ۹۰/۳۲/۳۳۷۲۰

قوه قضائیه



کد درخواست: ۱۵۱۵۴۲۸

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور
اداره کل ثبت شرکت‌ها و موسسات غیر تجاری

اگهی تغییرات شرکت‌اندیشه‌های فرانگر برسام با مسئولیت محدود به شماره ثبت ۳۴۵۶۶۸ و شناسه ملی ۱۰۱۰۳۹۰۲۰۰۱

به استناد صور تجلیسه مجمع عمومی شرکا مورخ ۱۳۹۰/۰۸/۱۰ تصمیمات ذیل اتخاذ شد:

۱- محل شرکت در واحد ثبتنامی تهران به آدرس شهر تهران - جنت آباد شمالی نبش بهارستان سوم پ ۱ واحد ۸ کد پستی ۱۴۷۸۷۷۴۷۷۱ تغییر یافت و ماده مربوطه در اساسنامه بشرح فوق اصلاح گردید.

در تاریخ ۱۳۹۰/۰۸/۲۱ ذیل دفتر ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری ثبت و مورد تأیید و امضاء قرار گرفت.

اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیر تجاری

واحد ثبتنامی تهران



۳- آقای محمد همتی به شماره ملی ۰۰۰۵۹۸۰۸۲۰۹ به شماره ثانیانه ۴۲۱۹۶ تاریخ تولد ۱۳۶۰/۱۲/۲۴ فرزند صفتر با پرداخت مبلغ ۷۵۰۰۰۰ ریال به صندوق شرکت در دیف شرکه قرار گرفت. در نتیجه سرمایه شرکت از مبلغ ۱۵۰۰۰۰ ریال به مبلغ ۲۲۵۰۰۰ ریال افزایش یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید.

۴- اعضاء هیئت مدیره برای مدت نامحدود بقرار ذیل انتخاب گردیدند: آقای محمد همتی و آقای یونس قرداغی فرد کولانی

۵- سمت اعضاء هیئت مدیره بقرار ذیل تعیین گردیدند: آقای محمد همتی به سمت رئیس هیئت مدیره و آقای یونس قرداغی فرد کولانی به سمت عضو هیئت مدیره و آقای یونس

قرداغی فرد کولانی به سمت مدیر عامل.

۶- کلیه اوراق و اسناد بهادر و تهدیاًور شرکت از قبیل چک-

سчетه-بروات-قراردادها و عقود اسلامی با اضافه مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره مشترک همراه با مهر شرکت معتبر است. در تاریخ ۱۳۸۹/۷/۱۱ ذیل دفتر شرکتها و موسسات غیر تجاری ثبت و مورد تأیید و اضافه قرار گرفت.

اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری

۱۳۸۹/۷/۱۰ صندوق شرکت، از ردیف شرکه خارج گردید. سرمایه شرکت از مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰ ریال به مبلغ ۵۰۰۰۰۰ ریال کاهش یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید. در تاریخ ۱۳۸۹/۷/۱۰ ذیل دفتر شرکتها و موسسات غیر تجاری ثبت و مورد تأیید و اضافه قرار گرفت.

۱۳۸۹/۷/۱۰

آگهی تغییرات شرکت اسکان عمران البرز با مسئولیت محدود شماره ثبت ۴۷۷۷۰۸ و شناسه ملی ۱۳۲۲۶۸۸۷۰ باستاند صور تجلیسه مجمع عمومی شرکا مورخ ۱۳۸۹/۶/۳۰ تصمیمات ذیل اتخاذ شد:

۱- آقای بهنام محمودی با پرداخت مبلغ ۲۲۰۰۰۰ ریال به صندوق شرکت، سهم الشرکه خود را به مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰ ریال افزایش داد. آقای مهدی قاسمیه با پرداخت مبلغ ۳۴۰۰۰۰ ریال به صندوق شرکت، سهم الشرکه خود را به مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰ ریال باستاند صور تجلیسه مجمع عمومی شرکا مورخ ۲۰۰۰۰۰۰ ریال به مبلغ ۲۶۶۹۰۰ ریال افزایش یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید.

۲- ماده ۱۴ اساسنامه بشرح صور تجلیسه اصلاح گردید.

۳- اعضاء هیئت مدیره برای مدت نامحدود بقرار ذیل انتخاب

گردیدند: آقای مهدی قاسمیه و آقای بهنام محمودی.

۴- سمت اعضاء هیئت مدیره بقرار ذیل تعیین گردیدند: آقای مهدی قاسمیه به سمت رئیس هیئت مدیره و آقای بهنام محمودی به سمت عضو هیئت مدیره و آقای بهنام محمودی به سمت مدیر عامل.

۵- کلیه اوراق و اسناد بهادر و تهدیاًور شرکت از قبیل چک سفته

بروات-قراردادها و عقود اسلامی که به هر ترتیب برای شرکت ایجاد تهدیاًور شرکت ایجاد میباشد در تاریخ ۱۳۸۹/۷/۱۰ ذیل دفتر شرکتها و موسسات غیر تجاری ثبت و مورد تأیید و اضافه قرار گرفت.

اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری

شماره ۱۳۸۹/۷/۱۰ ۸۹/۳۲/۲۱۷۵۱۰

آگهی تغییرات شرکت انژری صنعت ماد سهامی خاص

پشمایه ثبت ۲۸۵۸۲ و شناسه ملی ۱۰۰۳۱۸۱۴۰

باستاند صور تجلیسه مجمع عمومی فوق العاده و عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۳۸۹/۶/۲۸ تصمیمات ذیل اتخاذ شد:

۱- ماده ۳۱ اساسنامه بشرح صور تجلیسه اصلاح گردید.

۲- آقای حمیدرضا رحیمی به عنوان بازرس اصلی، آقای مهران بنی نجاح به عنوان بازرس علی السدل برای یک سال مالی انتخاب گردیدند.

۳- اعضاء هیئت مدیره تا تاریخ ۱۳۹۱/۶/۲۸ بقرار ذیل انتخاب گردیدند: آقای بهنام بزدانی فر و لاریسا مارشالوک تا تاریخ ۱۳۹۱/۶/۲۸

۴- سمت اعضاء هیئت مدیره بقرار ذیل تعیین گردیدند: آقای بهنام

بزدانی فر به سمت رئیس هیئت مدیره و آقای فردین بزدانی فر به سمت نائب رئیس هیئت مدیره و لاریسا مارشالوک به سمت عضو هیئت مدیره و آقای بهنام بزدانی فر بسته میباشد.

۵- کلیه اوراق و اسناد بهادر و بانک از جمله چک سفته و بروات-قراردادها و عقود اسلامی و اوراق عادی و اداری با اضافه مدیر عامل همراه با مهر شرکت معتبر است. در تاریخ ۱۳۸۹/۷/۱۰ ذیل دفتر شرکتها و موسسات غیر تجاری ثبت و مورد تأیید و اضافه قرار گرفت.

اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری

۱۳۸۹/۷/۱۱ ۸۹/۳۲/۲۱۸۵۱۰

آگهی تغییرات شرکت راه و دز آریا با مسئولیت محدود

پشمایه ثبت ۲۸۱۲۸ و شناسه ملی ۱۰۱۳۱۷۳۵۰

باستاند صور تجلیسه مجمع عمومی شرکا مورخ ۱۳۸۹/۶/۲۸ تصمیمات ذیل اتخاذ شد:

۱- آقای پیام رفیعی وحیدی به شماره ملی ۱۰۱۶۶۲۹۷۲ داده

به صندوق شرکت، سهم الشرکه خود را به مبلغ ۹۹۰۰۰۰ ریال افزایش

برداشت مبلغ ۱۰۱۰۰ ریال به صندوق شرکت در دیف شرکه قرار گرفت. در تاریخ ۱۳۶۸/۶/۲۸ فرزند داده به مبلغ

۱۰۰۰۰۰۰ ریال افزایش یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید.

۲- اعضاء هیئت مدیره برای مدت نامحدود بقرار ذیل انتخاب

گردیدند: خانم سیمین بیگلی و آقای پژمان اسدی.

۳- سمت اعضاء هیئت مدیره بقرار ذیل تعیین گردیدند: خانم

سیمین بیگلی به سمت رئیس هیئت مدیره و آقای پژمان اسدی به سمت عضو هیئت مدیره و آقای پژمان اسدی به سمت مدیر عامل.

۴- کلیه اوراق و اسناد بهادر و تهدیاًور شرکت از قبیل چک سفته

بروات-قراردادها و عقود اسلامی با اضافه مدیر عامل به تنهایی همراه

با مهر شرکت معتبر میباشد. در تاریخ ۱۳۸۹/۷/۱۰ ذیل دفتر شرکتها و موسسات غیر تجاری ثبت و مورد تأیید و اضافه قرار گرفت.

اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری

شماره ۱۳۸۹/۷/۱۰ ۸۹/۳۲/۲۱۷۵۹

آگهی تغییرات شرکت مهندسی بارید نیرو پارسا

با مسئولیت محدود بشماره ثبت ۲۵۲۲۸۸

و شناسه ملی ۱۰۱۴۰۱۶۷۴

باستاند صور تجلیسه مجمع عمومی شرکا مورخ ۱۳۸۹/۶/۲۴ تصمیمات ذیل اتخاذ شد:

۱- خانم سیمین بیگلی به شماره ملی ۰۶۰۲۴۴۲۷۷ به شماره

شناختن ۱۷۸۶ تاریخ تولد ۱۳۶۳/۱/۱۱ فرزند حسنعلی با پرداخت

مبلغ ۶۷۰۰۰۰ ریال به صندوق شرکت، در دیف شرکه قرار گرفت.

آقای پژمان اسدی به شماره ملی ۰۶۰۴۰۸۷۴۷۶ به شماره شناسنامه

۸۶۵ تاریخ تولد ۱۳۵۴/۷/۱۰ ریال به صندوق شرکت در دیف شرکه قرار گرفت. در نتیجه سرمایه شرکت از مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰ ریال به مبلغ

۲۰۰۰۰۰۰ ریال افزایش یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید.

۲- اعضاء هیئت مدیره برای مدت نامحدود بقرار ذیل انتخاب

گردیدند: خانم سیمین بیگلی و آقای پژمان اسدی.

۳- سمت اضافه هیئت مدیره بقرار ذیل تعیین گردیدند: خانم

سیمین بیگلی به سمت رئیس هیئت مدیره و آقای پژمان اسدی به سمت عضو هیئت مدیره و آقای پژمان اسدی به سمت مدیر عامل.

۴- کلیه اوراق و اسناد بهادر و تهدیاًور شرکت از قبیل چک سفته

بروات-قراردادها و عقود اسلامی با اضافه مدیر عامل به تنهایی همراه

با مهر شرکت معتبر میباشد. در تاریخ ۱۳۸۹/۷/۱۰ ذیل دفتر شرکتها و موسسات غیر تجاری ثبت و مورد تأیید و اضافه قرار گرفت.

اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری

شماره ۱۳۸۹/۷/۱۱ ۸۹/۳۲/۲۱۹۹۴۰

آگهی تغییرات شرکت پرهون استن سهامی خاص

پشمایه ثبت ۳۵۳۶۶

باستاند صور تجلیسه مجمع عمومی فوق العاده و عادی بطور

فوق العاده مورخ ۱۳۸۹/۵/۲۸ تصمیمات ذیل اتخاذ شد:

۱- ماده ۳۱ اساسنامه بشرح صور تجلیسه اصلاح گردید.

۲- سرمهایه شرکت از مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰۰ ریال به مبلغ

۷/۱۰۰۰۰۰۰ ریال منقصه به هفتاد و یک هزار سهم به نام، به

ارزش هر سهم ۱۰۰۰۰ ریال که تماماً بر طرق صدور سهام جدید و

از محل تبدیل مطالبات حال شده پرداخت گردیده، افزایش یافت در

نتیجه ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید.

۳- اعضاء هیئت مدیره تا تاریخ ۱۳۹۰/۷/۱۰ بقرار ذیل انتخاب

گردیدند: آقای رمضانی قاجانویلی تیجه و آقای سید محمد سمنی و

آقای هادی امیر کاردوس و آقای عباس شتری و خانم کیری قجاویل و

آقای پاک امیر کاردوس و تاریخ ۱۳۸۹/۷/۱۵

۴- سمت اضافه هیئت مدیره به قرار ذیل تعیین گردیدند: آقای

رمضانی قاجانویلی تیجه به سمت رئیس هیئت مدیره و آقای سید

محمد سمنی به سمت نائب رئیس هیئت مدیره و آقای هادی

امیر کاردوس به سمت عضو هیئت مدیره و خانم کیری قجاویل به سمت عضو هیئت مدیره و آقای پاک امیر کاردوس به سمت عضو هیئت مدیره و آقای عباس شتری به سمت مدیر عامل.

۵- کلیه اوراق و اسناد بهادر و تهدیاًور شرکت از قبیل چک سفته

-بروات-قراردادها و عقود اسلامی با اضافه مدیر عامل و رئیس

هیئت مدیره متفقاً همراه با مهر شرکت معتبر میباشد.

۶- آقای امیر کاردوس اعتماد در دریافت مبلغ ۲۵۰۰۰۰۰ ریال

سهم الشرکه از صندوق شرکت، از دیف شرکه خارج گردید. آقای

امیرحسین اقبالی با دریافت مبلغ ۲۵۰۰۰۰۰ ریال سهم الشرکه از

شماره ۱۳۸۹/۷/۱۱ ۸۹/۳۲/۲۲۰۰۰

آگهی تغییرات شرکت شبکه سرعت رخان

با مسئولیت محدود بشماره ثبت ۳۶۲۴۱۳

و شناسه ملی ۱۰۱۴۰۸۸۶۳۹

باستاند صور تجلیسه مجمع عمومی شرکا مورخ ۱۳۸۹/۶/۲۸ تصمیمات ذیل اتخاذ شد:

۱- اضافه هیئت مدیره برای مدت نامحدود به قرار ذیل انتخاب

گردیدند: آقای پیام غفاری اسکوئی و آقای پیمان سلطانی ملاعقوب

۲- سمت اضافه هیئت مدیره به قرار ذیل تعیین گردیدند: آقای پیام

غفاری اسکوئی به سمت رئیس هیئت مدیره و آقای پیمان سلطانی ملاعقوب به سمت عضو هیئت مدیره و آقای پیمان

سلطانی ملاعقوب به سمت مدیر عامل.

۳- کلیه اوراق و اسناد بهادر و تهدیاًور شرکت از قبیل چک سفته

سفته-بروات-قراردادها و عقود اسلامی با اضافه مدیر عامل و رئیس

هیئت مدیره متفقاً همراه با مهر شرکت معتبر میباشد.

۴- آقای محسن اعتماد در دریافت مبلغ ۲۵۰۰۰۰۰ ریال

سهم الشرکه از صندوق شرکت، از دیف شرکه خارج گردید. آقای

امیرحسین اقبالی با دریافت مبلغ ۲۵۰۰۰۰۰ ریال سهم الشرکه از

۴۵۶۴۸
۹۷۱۵

۱۹۴۷۹۵

سری الف

کد(۹) اختصاصی(۸۴-۲) ت

اداره کل ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور

۶۰۰ ریال

تقاضانامه ثبت شرکتهای داخلی

امضاء کنندگان زیر ثبت شرکتها را با مشخصات ذیل تقاضا می نمائیم.



۱- نام کامل شرکت و نوع آن

طراحی، اجراء، خرید، نصب، راه آندازی، تعمیر و نگهداری کلیه سیستم های دستگاه های ارزی، مدیریت ارزی، تله متری اتوماسیون، کنترل و ابزار دقیق.

۲- موضوع شرکت

حافظت فی شیوه های انتقال برق و نصب و تجهیز سیستم و تاسیسات فنی برای تاسیسات صنعتی و سیستم های نرم افزاری، خرید و فروش و صادرات و

واردات کلیه کالاهای مجاز بازرگانی، گشایش اعتبارات و I/C و ترجیح کالا از گمر کات داخلی، اخذ و اعطاء نمایندگی کمپانیهای معابر خارجی و

داخلی؛ ایجاد شرکت در نمایشگاههای داخلی و بین المللی- ایجاد شعب و نمایندگی در داخل و خارج از کشور- اخذ وام و اعتبارات بانکی بصورت

ارزی و ریالی از کلیه بانکهای داخلی و خارجی شرکت در کلیه مناقصات، پیمانها و مزایادات دولتی و خصوصی اعم از داخلی و بین المللی



۳- مرکز اصلی و نشانی صحیح آن

۱۵۶۸۶۱۳۴۳۵

۴- امی شرکاء یا مؤسسین (۱)

۱- امیر حسین اقبالی- ۲- پیام غفاری- اسکوئی- ۳- پیمان سلطانی- ملا یعقوب- ۴- محسن اعتماد

۵- مبدأ تشکیل شرکت و مدت آن- از زمان ثبت به مدت نامحدود

۶- سرمایه شرکت ۱۴۰۰ ریال

الف - نقدی ✓

ب - غیر نقدی

قوه قضاییه

سازمان ثبت اسناد و ملاک کشور

اداره کل ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی

شماره ۱۰۹۷۹۸

سری الف / ۸۶

کد (۱۰) الف (۸۴-۳) ت

شرکت نامه

۶۰۰ ریال

در تاریخ
 در دفتر شرکتname ثبت شرکتهای داخلی
 شماره ثبت و هویت
 شرکاء نزد اینجانب محرز گردید
 مسئول دفتر

۱- نام شرکت و نوع آن

۲- موضوع شرکت

طراحی، اجراء، خرید، نصب، راه اندازی، تعمیر و نگهداری کلیه سیستم های دسپاچینگ، مدیریت انرژی، تله متري اتوماسیون. کنترل و ابزار دقیق.
 حفاظت فنی شبکه های انتقال برق و نصب و تجهیز سیستم و تاسیسات صنعتی و سیستم های فرم آفراری، خرید و فروش و صادرات و
 واردات کلیه کالاهای مجاز بازرگانی، گشایش اعتبارات و C/L و ترخيص کالا از گمرکات داخلی، اخذ و اعطاء نمایندگی کمپانیهای معتبر خارجی و
 داخلی، ایجاد شرکت در نمایشگاههای داخلی و بین المللی - ایجاد شعب و نمایندگی در داخل و خارج از کشور - اخذ وام و اعتبارات بانکی بصورت
 زی و ریالی از کلیه بانکهای داخلی و خارجی شرکت در کلیه مناقصات، پیمانها و مزایدات دولتی و خصوصی اعم از داخلی و بین المللی.

۱- مرکز اصلی و نشانی کامل آن
شهروردي شمالی بلاک ۳۱۷ طبقه پنجم کد پستی: ۱۵۶۸۶۱۳۴۳۵

۲- اسمی شرکاء یا مؤسسین با ذکر مشخصات کامل شناسنامه ای و آدرس مسکونی آنان

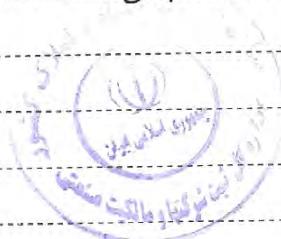
۱- امیر حسین اقبالی فرزند اقبال به شماره شناسنامه ۲۸۹۶ مตولد ۱۳۶۱/۶/۵ صادره از اصفهان به شماره ملی ۱۲۸۸۳۳۱۱۸۵ - بیام

غفاری اسکوئی فرزند سید حسین به شماره شناسنامه ۱۰۳۶ متولد ۱۳۶۱/۳/۱۹ صادره از تبریز به شماره ملی ۳۱۳۸۰۹۵۵۲۵۴

پیمان سلطانی ملا یعقوب فرزند محمد به شماره شناسنامه ۸۷۰۷ متولد ۱۳۵۹/۱۱/۱۱ صادره از تهران به شماره ملی ۰۷۴۰۹۸۵۶۱

۴- مجتبی اعتماد فرزند مجید مجموعه به شماره شناسنامه ۶۸۱۷ متولد ۱۳۶۰/۶/۲۵ صادره از تهران به شماره ملی ۰۰۷۵۰۶۷۳۱۵ که

سماکین په نشانی تهران بلوار سردار جنگل بلوارالمهدی کوچه ۲ پلاک ۹ کد پستی: ۱۴۷۶۶۱۸۹۱۶ می باشد



- مبدأ تشکیل شرکت و مدت آن

از زمان ثبت به مدت نامحدود

..... ۱۰۰۰۰۰۰

- سرمایه شرکت اعم از نقدی و غیر نقدی

۱۰ ریال

۷- میزان سهم الشرکه هر یک از شرکاء

۱- امیر حسین اقبالی ۲۵،۰۰،۰۰۰ ریال ۲- پیام غفاری استکوئی ۲۵،۰۰،۰۰۰ ریال ۳- پیمان سلطانی ملا یعقوب ۲۵،۰۰،۰۰۰ ریال

۴- محسن اعتماد ۲۵،۰۰،۰۰۰ ریال

۸- اسامی کلیه اعضاء هیأت مدیره با ذکر سمت آنان و دارندگان حق امضاء

امیر حسین اقبالی به سمت مدیر عامل و عضو هیئت مدیره و پیام غفاری استکوئی به سمت رئیس هیئت مدیره و عضو هیئت مدیره
و پیمان سلطانی ملا یعقوب و محسن اعتماد به سمت اعضاء هیئت مدیره برای مدت نامحدود انتخاب گردیدند و امضاء اوراق و
اسناد بهادر و تعهد آور شرکت از قبیل چک- سفته- بروات- قراردادها و عقود اسلامی با امضاء مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره
متفقا با مهر شرکت معتر است

۹- ترتیب تقسیم سود شرکت به میزان سهم الشرکه

۱۰- موقع رسیدگی بحساب سالیانه پایان هر سال

۱۱- انحلال شرکت مطابق ماده ۱۱۴ قانون تجارت

۱۲- آدرس شعبه فعلی شرکت در شهرستانها و در صورت تعیین مدیر نام مدیران شعب
ندارد

امضاء

تاریخ تنظیم و نام و نام خانوادگی شرکاء و امضاء

پیام غفاری استکوئی

امیر حسین اقبالی

۷- میزان سهم الشرکاء هر یک از شرکاء

۱- امیر حسین اقبالی ۲۵۰۰۰۰۰ ریال ۲- پیام غفاری اسکوئی ۲۵۰۰۰۰۰ ریال ۳- پیمان سلطانی ملایعقوب ۲۵۰۰۰۰۰

ریال ۴- محسن اعتماد ۲۵۰۰۰۰۰ ریال

۸- اسامی کلیه اعضاء هیئت مدیره با ذکر سمت آنان و دارندگان حق امضاء
امیر حسین اقبالی به سمت مدیر عامل و عضو هیئت مدیره و پیام غفاری اسکوئی به سمت رئیس هیئت مدیره و عضو هیئت مدیره
و پیمان سلطانی ملایعقوب و محسن اعتماد به سمت اعضاء هیئت مدیره برای مدت نامحدود انتخاب گردیدند و امضاء اوراق و
استناد بهادر و تعهد آور شرکت از قبیل چک- سفته- بروات- قراردادها و عقود اسلامی با امضاء مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره
متفقا با مهر شرکت معتبر است

۹- موقع رسیدگی بحساب و ترتیب تقسیم سود و زیان شرکت پایان هر سال به میزان سهم الشرکه

۱۰- انحلال شرکت مطابق ماده ۱۱۴

قانون تجارت خواهد بود

۱۱- آدرس شب فعلی شرکت در شهرستانها و در صورت تعیین مدیر نام مدیران شب
ندارد

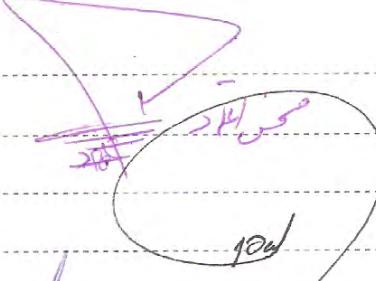
۱۲- بازرگانی شرکت ندارد

۱۳- تاریخ تنظیم و امضاء شرکت نامه ۱۳۸۷/۱۱/۲۹

پیام غفاری اسکوئی

ملاحظات

امضاء مؤسسین شرکت



امیر حسین اقبالی

بسمه تعالیٰ

اساسنامه شرکت با مسئولیت محدود

شماره ثبت.....

تاریخ ثبت.....

مادهٔ ۱: نام و نوع شرکت: شرکت اندسته مهندسی با مسئولیت محدود

مادهٔ ۲: موضوع شرکت:

طراحی، اجراء، خرید، نصب، راه اندازی، تعمیر و نگهداری کلیه سیستم های دسپاچینگ، مدیریت انرژی، تله متري اتو ماسیون. کنترل و ابزار دقیق. حفاظت فنی شبکه های انتقال برق و نصب و تجهیز سیستم و تاسیسات فنی برای تاسیسات صنعتی و سیستم های فرم افزایی، خرید و فروش و صادرات و واردات کلیه کالاهای مجاز بازرگانی، گشايش اعتبارات و L/C و ترخيص کالا از گمرکات داخلی، اخذ و اعطاء نمایندگی کمپانیهای معابر خارجی و داخلی، ایجاد شرکت در نمایشگاههای داخلی و بین المللی - ایجاد شعب و نمایندگی در داخل و خارج از کشور - اخذ وام و اعتبارات بانکی بصورت ارزی و ریالی از کلیه بانکهای داخلی و خارجی شرکت در کلیه مناقصات، پیمانها و مزایدات دولتی و خصوصی اعم از داخلی و بین المللی.

مادهٔ ۳: مرکز اصلی شرکت:

تهران - شهروردي شمالی پلاک ۳۱۷ طبقه پنجم کد پستی: ۱۵۶۸۶۱۳۴۳۵

تبصره: هیات مدیره می تواند مرکز شرکت را به هر کجا که صلاح و مصلحت بداند منتقل و یا شعبی را تاسیس و صورت جلسه را جهت ثبت به اداره ثبت شرکت ها تقدیم نماید.

۱۰۰.....

مادهٔ ۴: سرمایه شرکت

مادهٔ ۵: مدت شرکت: از تاریخ ثبت به مدت نا محدود

مادهٔ ۶: تابعیت شرکت: تابعیت شرکت ایرانی است.

مادهٔ ۷: هیچیک از شرکاء حق انتقال سهم الشرکه خود را بغير ندارد مگر بارضایت موافقت دارندگان سه چهارم سرمایه شرکت که دارای اکثریت عددی نیز باشند و انتقال سهم الشرکه به عمل نخواهد آمد مگر به موجب سند رسمی.

مادهٔ ۸: مجمع عمومی عادی شرکت در طرف مدت چهار ماه اول هر سال پس از انقضای سال مالی شرکت تشکیل ولی ممکن است با تأثیر بیعوت هر یک از اعضاء هیات مدیره یا شرکاء مجمع عمومی به طور فوق العاده نیز تشکیل گردد.

نام و نام خانوادگی و لامه شرکا

محب خاک

لیام هنری اسلون

احسن اقبال

ماده ۹: دعوت برای تشکیل مجمع عمومی، توسط هر یک از اعضای هیات مدیره یا مدیر عامل و یا احدی از شرکاء به وسیله دعوتنامه کتبی یا درج آگهی در یکی از جراید کثیرالا نتشار بعمل خواهد آمد، فاصله بین دعوت تا تشکیل مجمع حداقل ده روز و حداقل ۴۰ روز خواهد بود.

ماده ۱۰: در صورتی که کلیه شرکاء در هر یک از جلسات مجمع عمومی حضور یابند رعایت ماده ۹ اساسنامه ضرورت نخواهد داشت.

ماده ۱۱: وظایف مجمع عمومی عادی یا عادی بطور فوق العاده
الف- استماع گزارش هیات مدیره در امور مالی و تصویب تراز و حساب سود و زیان
شرکت

ب- تصویب پیشنهاد سود قابل تقسیم از طرف هیات مدیره
ج- تعیین خط مشی آینده شرکت و تصویب آن
د- انتخاب هیات مدیره و در صورت لزوم بازرس

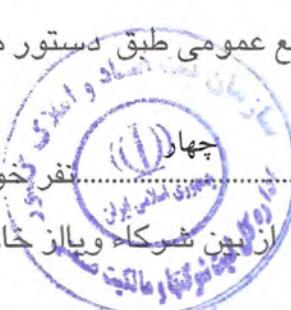
ماده ۱۲- وظایف مجمع عمومی فوق العاده
الف- تغییر اساسنامه یا الحاق یا حذف یک یا چند مواد اساسنامه
ب- تنظیم اساسنامه جدید یا تبدیل نوع شرکت
ج- افزایش یا تقلیل سرمایه شرکت
د- تصویب ورود شریک یا شرکاء جدید به شرکت

ماده ۱۳: تصمیمات شرکاء در مجمع عمومی فوق العاده با موافقت دارندگان سه چهارم سرمایه که اکثریت عددی دارند و در مجمع عمومی طبق دستور ماده ۱۰۶ قانون تجارت معتبر و لازم الاجرا خواهد بود.

ماده ۱۴: هیات مدیره شرکت مرکب از تقریباً خواهد بود که در مجمع عمومی عادی یا عادی بطور فوق العاده ازینین شرکاء و بالاز خارج انتخاب می شوند.

سید حسن
امیر (امانی)

نام و نام خانوارگی و امضاء شرکاء
محمد (امانی)
حسام (امانی)



ماده ۱۵: هیات مدیره از بین خود یکنفر را به سمت رئیس هیات مدیره و یکنفر را به سمت مدیر عامل انتخاب و همچنین میتواند برای اعضاء خود سمت های دیگری تعیین نماید.

هیئت مدیره

ماده ۱۶: نماینده قانونی و تمام اختیار شرکت بوده

و می تواند در کلیه امور مداخله و اقدام نماید مخصوصا در موارد زیر:

امور اداری از هر قبیل، انجام تشریفات قانونی، حفظ و تنظیم فهرست دارائی شرکت و تنظیم بودجه و تعیین و پرداخت حقوق و انجام و هزینه ها رسیدگی به محاسبات، پیشنهاد سود قابل تقسیم سالیانه، تهیه آئین نامه های داخلی، اجرای تصمیمات مجامع عمومی، اداء دیون و وصول مطالبات، تاسیس شعب، واگذاری قبول نمایندگی، انتخاب و انتصاب و استخدام متخصصین و کارمندان و کارگران، عقد هرگونه پیمان با شرکتها و بانکها و ادارات و اشخاص خرید و فروش و اجاره اموال منتقل و غیر منتقل و ماشین آلات و بطور کلی وسائل موردنیاز و همچنین معاملات بنام و حساب شرکت، مشارکت با سایر شرکتها و شخصیت های حقیقی و حقوقی استقراض با رهن یا بدون رهن و تحصیل اعتبار و وام گرفتن، از بانکها و اشخاص و شرکتها و بازگردان حساب جاری و ثابت در بانکها، دریافت وجه از حسابهای شرکت، صدور ظهرنویسی و پرداخت بروات و استناد و سفته ها هزینه ها، مرافعات، چه شرکت مدعی باشد و چه مدعی علیه، در تمام مراحل با تمام اختیارات از رجوع به دادگاه های صالحه ابتدائی و استیناف و دیوان عالی کشور، انتخاب وکیل و وکیل در توکیل، دادن اختیارات لازمه بنامبرده و عزل آن، قطع و فصل عادی دعاوی با صلح و سازش، اختیارات فوق جنبه محدودیت نداشت و هر تصمیمی را که هیات مدیره جهت پیشرفت شرکت اتخاذ نماید معتبر می باشد.

ماده ۱۷: جلسات هیات مدیره با حضور اکثریت اعضاء و سمتیت می یابد و تصمیمات هیات مدیره با اکثریت آرا معتبر است.

ماده ۱۸: دارندگان حق امضاء در شرکت: دارندگان حق امضاء اوراق و استناد بهادر از قبیل چک - سفته - بروات - استناد تعهد آورو قراردادها را هیات مدیره تعیین می کند.

نام و نام خانوادگی و امضاء شرکاء

امیرحسین ایمانی

سید محمد

محمد احمد

سید غنیلی اسلامی

ماده ۱۹: هریک از اعضاء هیات مدیره می‌تواند تمام یا قسمتی از اختیارات و همچنین حق امضاء خود را به هریک از شرکاء برای هر مدت که صلاح بداند تفویض نماید و همچنین هیات مدیره می‌تواند تمام یا قسمتی از اختیارات خود را به مدیر عامل تفویض نماید.

ماده ۲۰: سال مالی شرکت از اول فروردین ماه هرسال شروع و به آخر اسفندماه همان سال خاتمه می‌یابد به استثنای سال اول که ابتدای آن از تاریخ تاسیس شرکت است.

ماده ۲۱: تقسیم سود- از درآمد شرکت در پایان هرسال مالی هزینه‌های اداری- حقوق کارکنان و مدیران، استهلاکات، مالیات و سایر عوارض دولتی کسر و پس از وضع صدی ده بابت ذخیره قانونی بقیه که سود ویژه است به نسبت سهم الشرکه بین شرکاء تقسیم خواهد شد.

ماده ۲۲: فوت یا محجوریت هریک از شرکاء باعث انحلال شرکت نخواهد شد و وارث یا وارث شریک متوفی و یا ولی محجور می‌تواند به شرکت خود ادامه دهدن. در غیر اینصورت باستی سهم الشرکه خود را پس از انجام تشریفات قانونی دریافت و یا به شریک دیگر منتقل و از شرکت خارج شوند.

ماده ۲۳: انحلال شرکت: شرکت مطابق ماده ۱۱۴ قانون تجارت منحل خواهد شد.

ماده ۲۴: در صورتی که مجمع عمومی فوق العاده شرکاء رای به انحلال شرکت دهدیک نفر از بین شرکاء و یا از خارج از شرکت به سمت مدیر تصفیه تعیین خواهد شد، و ظایف مدیر تصفیه طبق قانون تجارت می‌باشد.

ماده ۲۵: اختلافات حاصله بین شرکاء شرکت از طریق حکمیت و داوری حل و فصل خواهد شد.

ماده ۲۶: در سایر موضوعاتی که در این اساسنامه قید نشده است مطابق مقررات قانون تجارت ایران و سایر قوانین موضوعه عمل و رفتار خواهد شد.

ماده ۲۷: این اساسنامه در ۲۷ ماده یکتبصره تنظیم و به امضاء کلیه موسسین شرکت به اسامی ذیل رسید و تمام صفحات آن امضاء شد.

مدیر عامل شرکت صحت و اصالت امضای کلیه شرکا در ذیل صفحات اساسنامه را تایید نمودند.

نام و نام خانوادگی و امضاء شرکاء

امیر حسن (ابی)

امیر حسن (ابی)

بسمه تعالی

صورتجلسه مجمع عمومی موسس شرکت با مسئولیت محدود
در ساعت ۹ صبح روز ۱۳۸۷/۱۱/۲۹ جلسه مجمع عمومی
موسس شرکت با حضور کلیه شرکاء در محل شرکت تشکیل و تصمیمات ذیل به اتفاق آراء
مورد تصویب قرار گرفت.

۱- اساسنامه شرکت مشتمل بر ۲۷ ماده‌یک تبصره تنظیم و به تصویب کلیه شرکاء شرکت
رسید و ذیل تمام صفحات آن امضاء شد.

۲- اظهارنامه و شرکت‌نامه رسمی شرکت نیز امضاء شد.

۳- جهت انتخاب اعضاء هیات مدیره و دارندگان حق امضاء اخذ رای بعمل آمد و در
نتیجه:

مدیر عامل و عضو هیئت ۴- محسن اعتماد به سمت عضو هیئت مدیره
مدیره

۱- امیر حسین اقبالی
بسیم

رئيس هیئت مدیره و
عضو هیئت مدیره

۲- پیام غفاری اسکوئی
بسیم

عضو هیئت مدیره

۳- پیمان سلطانی ملا یعقوب
بسیم

انتخاب شدند. نامحدود

عنوان اعضاي هيات مدیره برای مدت

همچنین کلیه اوراق و استناد بهادر و تعهد آور شرکت از قبیل چک - سفته - بروات -
قراردادها و عقود اسلامی با امضاء مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره متفقا
با مهر شرکت معتبر می باشد.

۴- هر یک از اعضاء هیات مدیره با امضاء ذیل این صورتجلسه قبول سمت نمودند.
سرمایه شرکت که از طرف کلیه شرکاء پرداخت ۱۰۰۰۰۰ ریال - ۵- مبلغ

گردیده و تحويل و در اختیار مدیر عامل شرکت قرار گرفت و مدیر عامل با امضاء ذیل این
صورتجلسه وصول آنرا اعلام می دارد.

۶- به آقای/خانم امیر حسین اقبالی با حق توکیل به غیر احادی از شرکاء و کالت با حق توکیل به غیر داده شد
تا ضمن مراجعه به اداره ثبت شرکتها نسبت به پرداخت هزینه های قانونی و امضاء ذیل ثبت

دفتر اقدام نماید.

نام و نام خانوادگی و امضاء شرکاء

پیمان غفاری اسکوئی ۱۰۰
پیمان غفاری اسکوئی

امیر حسین اقبالی

امیر حسین اقبالی

امیر حسین اقبالی

امیر حسین اقبالی



Barsam Global Systems Co.

فصل سوم

نمونه قراردادها

کارکرد
تاریخ : ۱۳۹۲/۰۷/۱۵
شماره : ۸۸، کد پیوست : ۶۴۸



وزارت نیرو

شرکت سهامی برق منطقه ای هرمزگان

بهرام

به : شرکت فنی مهندسی سیستم‌های فرآگیربر سام

موضوع : مبادله قرارداد شماره ۸۸-۰۱۳

سلام علیکم ،

به پیوست یک فقره قرارداد عملیات اجرائی برقراری ارتباط فیبرنوری
بین پستهای غرب - ابوزر و یادبود شهدا و ساختمان انتقال ، جهت انجام
تعهدات قراردادی ذیربخط ارسال میگردد./ض

رسول پساوند

مدیر امور تدارکات و قراردادها



بندرعباس - بلوار امام خمینی / تلفنخانه ۴ - ۳۳۳۱۷۰۰ - ۷۶۱ - ۳۳۳۳۴۲۳ - ۹۵۵۹۹ - ۷۶۷ - ۰۷۶۱، فاکس: ۱۸۷۹ کد پستی: ۷۹۱۶۷

پست الکترونیک: info@hrec.co.ir | نشانی صفحه وب: www.hrec.co.ir



شرکت سهامی برق منطقه‌ای هرمزگان

موشوع قرارداد:

۸۸-۰۱۳

بوقارای فیبر نوری بین پستها

این قرارداد بین شرکت سهامی برق منطقه‌ای هرمزگان به نمایندگی آقای مهندس عبدالرسول پیشاھنگ که در این قرارداد کارفرما نامیده می‌شود از یک طرف و شرکت فنی مهندسی سیستم‌های فرآگیربرسام (BGS) که در این قرارداد پیمانکار نامیده می‌شود به نمایندگی آقای مهندس عباس نبوی طباطبائی که اختیار امضای این پیمان را دارد از طرف دیگر به شرح ذیل منعقد می‌گردد:

ماده ۱- موضوع قرارداد

عملیات اجرائی برقراری ارتباط فیبرنوری بین پستهای غرب - ابوذر و یادبود و یادبود شهداء و ساختمان انتقال (ازمحل دستورکار شماره ۱۷۹-۰-۱۹۷-۲-۱۲۸۷) طبق لیست پیوست.

ماده ۲- مبلغ قرارداد

مبلغ قرارداد (به حروف) دویست و سیزده میلیون ریال و (بعدد) ۲۱۳/۰۰۰/۰۰۰ ریال می‌باشد.

ماده ۳- مدت قرارداد

مدت قرارداد ۳ ماه می‌باشد.

ماده ۴- کسورات

کسورات قانونی به عهده پیمانکاربوده که توسط کارفرما کسر می‌گردد.

ماده ۵- دستگاه نظارت

معاونت بهره برداری شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان می‌باشد که یک نفر از پرسنل خودرا جهت نظارت و هماهنگی معرفی می‌نماید.

ماده ۶- نحوه پرداخت

در صورت درخواست پیمانکار ۲۵٪ از کل مبلغ قرارداد درقبال اخذ تضمین بانکی به پیمانکار پرداخت می‌گردد و مابقی پرداخت منوط به ارسال صورت وضعیت از سوی پیمانکار و تایید کارازلحاظ کمیت و کیفیت، توسط دستگاه نظارت خواهد بود.

ماده ۷- اسناد و مدارک

مدارک مشروطه ذیل جزو لاینفک قرارداد فوق می‌باشند:

۱- پیشنها در قیمت شماره ۱۸-۰۱۸ ک مورخ ۲۴/۷/۸۷ منضم به ریز مقادیر

صفحه:

www.Hrec.co.ir

Email : Tadarokat@Hrec.co.ir



مهر و امضاء شرکت بوسام:
کد اقتصادی:

دستگاه نظارت:
معاونت بهره برداری

نوع و روشن بروزاري معامله :

معاملات متوسط- استعلام



شرکت سهامی برق منطقه ای هرمزگان

موضوع قرارداد:

۸۸-۰۱۳

برقراری فیبر نوری بین پستها

- ۲- مشخصات فنی مربوطه
- ۳- شرایط عمومی پیمان منتشرشده از سوی معاونت استانداری و مدیریت و برنامه ریزی استان
- ماده ۸- تعهدات**

تامین نیروی انسانی تهیه و تدارکات کلیه ابزارکاربه طور کلی تمام لوازم ضروری برای اجرای عملیات موضوع قراردادوکلیه هزینه ها به عهده پیمانکار است و بایستی مورد تائید کارفرما باشد.

ماده ۹- تضمین حسن انجام تعهدات

به منظور تضمین حسن انجام تعهدات پیمانکار مكلف است همزمان با امضاء قراردادضماننتame قابل قبول معادل ۱۰٪ از کل مبلغ قرارداد به کارفرما تسليم نموده یا معادل مبلغ مذکور را نقداً به حسابی که کارفرما تعیین می نماید واریز ورسید آن را ارائه نماید.

ضماننتame یا سپرده مذکور حداقل ظرف مدت یک هفته پس از پایان کار آزادمی گردد.

ماده ۱۰- تغییرات

در صورت نیاز در طول مدت پیمان ، موضوع قرارداد میتواند با نرخ اولیه پیمان تا مبلغ ۲۵٪ افزایش یا کاهش یابد.

ماده ۱۱- فسخ یا خاتمه قرارداد

در صورتی که پیمان مشمول ماده ۶ و یا ۴۸ شرایط عمومی پیمان گردد و کار به صورت نیمه کاره تحويل گرفته شود صورت وضعیت قطعی کاربراساس کارهای انجام شده محاسبه و قطعی می گردد.

ماده ۱۲- نشانی طرفین

نشانی کارفرما :

- شرکت سهامی برق منطقه ای هرمزگان : بندرعباس - بلوار امام خمینی -

تلفن : ۳۳۳۳۴۲۲ - فاکس : ۳۳۳۱۷۰۰ -

نشانی پیمانکار :

- شرکت برسام : تهران - شهروردي شمالی - شماره ۲۱۸ - واحد پنجم شرقی - تلفن : ۸۸۴۵۸۴۱۲ - فاکس : ۸۸۴۵۸۲۶۷

این قرارداد در ۱۲ ماده و ۵ نسخه تنظیم گردیده وکلیه نسخه آن حکم واحد را دارند. /ض

۲

صفحه :

WWW.Hrec.co.ir

Email : Tadarokat@Hrec.co.ir

مهر و امنیت
کذا تصادی

دستگاه نظارت :

معاونت بهره برداری

نوع و روش برگزاری معامله :

معاملات متوسط - استعلام

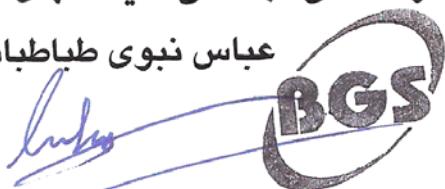


برقراری فیبر نوری بین پستها

پیمانکار

شرکت فنی مهندسی سیستم‌های فرآگیربرسام

عباس نبوی طباطبائی



شرکت فنی مهندسی سیستم‌های فرآگیر برسام
 (با مسئولیت محدود) شماره ثبت: ۳۱۵۲۱

کارفرما

شرکت سهامی برق منطقه ای هرمزگان

عبدالرسول پیشاپنگ

واحد درخواست کننده (معاونت بهره برداری)

عبدالرسول محمودی

عضو اصلی هیئت مدیره

حسن کهوری



شرکت پلیمر آریا
ARYA SASOL POLYMER COMPANY

PURCHASE ORDER NO:
P.O. - PR - 18351 (Item No.2)
DATE: 29.08.2010
ERP P.O. NO. : 16075 Rev.1

Arya Sasol Polymer Company
PARS SPECIAL ECONOMIC ZONE,
ASSALUYEH- IRAN
TEL : + 98 772 726 4142
FAX : + 98 772726 4166
P.O.BOX : 75391 _ 369

This purchase order number must appear on all correspondence, shipping documents and invoices.

TO: Barsam Global Systems Co.
Tel: +98 21 44822614-5
Fax: +98 21 44837661
Email: peyman.soltani@bgscos.net

ATTN: Mr. P. Soltani

Dear Sir:

Hereby we would like to inform you that your under mentioned P/I has been approved from technical and commercial point of view. Therefore, you are kindly requested to take further necessary actions in order to supplying the requirement items accordingly.

Your ref.

: T89-004-02

Date: 28.Aug.2010

Our ref.

: PO - 16075 Rev.1 (PR-18351 Item No.2)

1. DESCRIPTION

1.1. GOODS : Orifice Plate As Per Attached

1.2. MANUFACTURER : EMERSON Process Management (Rosemount)

1.3. QUANTITY : 8 EA

1.4. UNIT PRICE : As Per Attached

1.5. TOTAL NET PRICE : 497,600,000 IRR

1.6. VAT (3%) : 14,928,000 IRR

1.6. TOTAL PRICE : 512,528,000 IRR

Site Address: Pars Special Economic Zone, Assaluyeh -Iran

Tel: (+98) 772 7264142

Fax: (+98) 772 7264166

سایت: استان بوشهر، خالص شهر، منطقه ویژه اقتصادی ایرانی

پارس

تلفن: 07727264142

تماس: 07727264166



دفتر مرکزی شرکت پلیمر آریا
0899-8200000-0000

J. Soltani



2. SPECIAL TERMS

2.1. PAYMENT TERMS: 50% Advance Payment (please send your commercial invoice for advance payment) against your promissory note + 50% before shipment against your promissory note

2.2. DELIVERY TERM: DDP Barsam Global Systems Co. office

2.3. DELIVERY DATE: 8-10 weeks after Receipt of official Purchase Order

2.4. COUNTRY OF ORIGIN: U.S.A

3. GENERAL CONDITION

3.1. INSPECTION

BUYER will privilege to inspect the Goods before dispatching, assembly or delivery. BUYER shall have the right to inspect and reject the Goods upon and after their delivery. BUYER shall have the right to inspect the required services rendered by the SELLER wherever they may be provided without prior notice. All packing list and materials certificate shall be available during final inspection.

3.2. INSURANCE AND TAXATION

Seller shall allow for Non-Iranian Taxation and insurance in his prices. Seller should ensure that he fully understands his obligations and liabilities with regard to Iranian law.

3.3. PENALTY

If delivery of the goods ex-work is delayed more than 20 DAYS AFTER DATE OF PURCHASE ORDER, A LATE delivery penalty of 1% of Purchase Order value per week of delay subject to a maximum of 10% of P.O. value will apply. The penalty percentage will be applied to the total value.

3.4. DISPUTE

SELLER shall contact BUYER in writing in case of any conflict caused and shall not proceed with the work until receipt of BUYER'S official confirmation.

Site Address: Pars Special Economic Zone, Assaluyeh -Iran
Tel: (+98) 772 7264142

Fax: (+98) 772 7264166

سایت: استان بوشهر، عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی
پارس
تلفن: 07727264142

نخاج: 07727264166

2 / 12



اندیشه های فرانکفورتمام
مسئول محدود شماره ثبت: ۱۵۴۸۰
سال ۱۳۹۲

سازمان



3.5. TERMINATION:

3.5.1. The purchaser may terminate the purchase order due to the following conditions:

Delay of the supplier more than permissible extend based on points stipulated in said clause 3.3.

Continuation of existing force major conditions based on provisions of clause 3.6. Supplier bankruptcies

Non execution of the Purchase Order commitments and obligations

3.5.2. In case of declaration of termination conditions, the supplier is obliged to execute and submit immediately the situation list of the delivered commodity by termination time together with the minutes and report of commodity status under execution and manufacturing (by mentioning the progress percentage), at presence of the purchaser's representative. Then to study the case within a meeting at presence of the purchaser representative by considering the receivable amount from the purchaser and total performed charges and to study and confirm the general status of the claims by two parties with consideration to the probable loss entered to the purchaser.

3.6. FORCE MAJEURE

FORCE MAJEURE shall mean the occurrence of an event not within PARTIES reasonable control or a which a PARTY can not by reasonable diligence avoid including, but not limited to, an act of GOD, fire, earthquake, war, riot or civil commotion emergency.

3.7. GOVERNING LAW

This Purchase Order shall be governed by and construed in accordance with the laws of the Islamic Republic of Iran.

3.8. ESCALATION

It is understood that the Prices are firmed and fixed in amount and currency and not subject to any escalation. Alterations in SELLER'S scope of supply, requested verbally, on drawings, or any other correspondence resulting in change of price and/or delivery date, may only be carried out when confirmed by

Site Address: Pars Special Economic Zone, Assaluyeh -Iran
Tel: (+98) 772 7264142

Fax: (+98) 772 7264166

سایت: استان بوشهر، عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی
پارس
تلفن: 07727264142

نمبر: 07727264166

DCS

اریا ساسول پلیمر کمپانی
ARYA SASOL POLYMER COMPANY

3/12

Safidani



BUYER in writing.

3.9. INSURANCE NO.:

Please note that we have an insurance contract with Karafarin Insurance Co. under registration no. mc/op/1/1/87/4 which covers the goods under this purchase order, therefore please strictly mention the same reference on all the shipping documents.

3.10. ACCEPTANCE FORM:

The attached acceptance form of the purchase order must be signed by an authorized representative of SELLER and returned to BUYER within 2 days after receipt of the purchase order.

4. REQUIRED SHIPPING DOCUMENTS:

We should be provided with 6 set of relevant shipping documents including B/L, invoice, packing list, certificate of origin (3 original + 3 copy) to the following address which is our final destination. Please considerably note that this address should be written on all shipping documents particularly on the bill of lading:

Bushir Province, Assaluyeh Port - Pars Special Economic Energy Zone, Assaluyeh - Iran
Arya Sasol Polymer Company
P.O. BOX: 75391 – 369
Tel No. : + 98 (0)772 726 4142 (EXT. No. : 5041)
Fax No. ; +98 (0) 772 726 4146
ATTN: Mr. Nasr / Mr. Panahizadeh

5. ATTACHMENTS:

5.1. QUOTATION NO.: T89-004-02

Date: 28.Aug.2010

5.2. ACCEPTANCE FORM.

5.3. BANK DETAILS & GOODS TARIFF NUMBERS

(PLEASE CONSIDERABLY NOTE THAT WE STRONGLY NEED THE BANK DETAILS AND GOODS TARIFF NUMBER OTHERWISE WE WILL NOT ABLE TO ARRANGT THE PAYMENT).

BEST REGARDS
M. Nasr
PROCUREMENT MANAGER

Site Address: Pars Special Economic Zone, Assaluyeh -Iran
Tel: (+98) 772 7264142

سایت: استان بوشهر، عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی
پارس
تلفن: 07727264142

Fax: (+98) 772 7264166

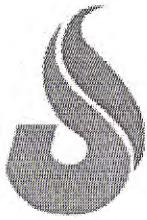
نمبر: 07727264166



4/12

دفترچه شای فرانکو پرسنل
متولیت: تندوز شماره ثبت: ۴۰۹۸۷

fattan



Arya-Sasol Polymer Company
اریا ساسول پلیمر کمپانی

ACCEPTANCE FORM (FROM Barsam Global Systems Co.)

Your Order No.: *PO – 16075 Rev.1 (PR-18351 Item No.2)*

Our Offer No. : *T89-004-02*

Date: 28.Aug.2010

Your Insurance Reference No. : *mc /op / 1 / 1 / 87 / 4*

We herewith confirm having accepted your order placed with us under the above reference and that we are in agreement with your terms and conditions stated therein.

Signature: *Pars*

Date: *30. Aug.*

Stamp: 
BGS
ابدیتیه های فرانکر بر سام
ا. مسؤولیت محدود شماره ثبت: ۷۶۶۹۸

Site Address: Pars Special Economic Zone, Assaluyeh -Iran
Tel: (+98) 772 7264142

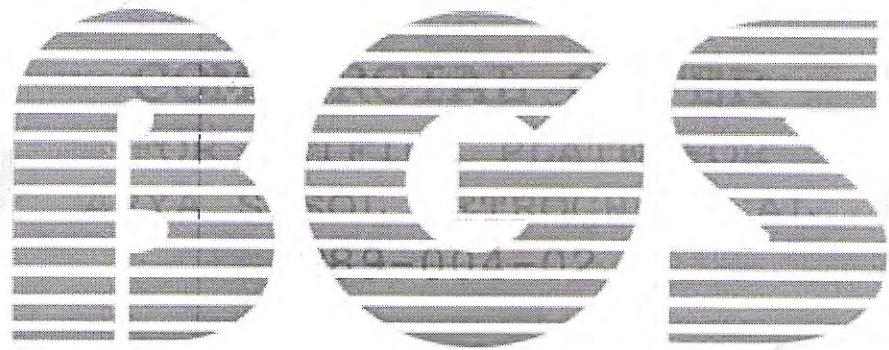
Fax: (+98) 772 7264166

سایت: استان بوشهر، عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی
پارس
تلفن: 07727264142
فکس: 07727264166

5/12


ابدیتیه های فرانکر بر سام
ا. مسؤولیت محدود شماره ثبت: ۷۶۶۹۸
Larwan

**COMMERCIAL OFFER
FOR ORIFICE PLATE FOR
ARYA SASOL PETROCHEMICAL
T89-004-02**



Barsam Global Systems Co.

Original signed by	Date	Name
Established	July 08,2010	P. Soltani
Verified	July 08,2010	P. Ghaffari
Approved	July 09,2010	A.H. Eghbali

BGS
اندیسید بینالمللی شرکت بارسام
ستقیلیت محدود شرکت (جذع) / (جذع)

Soltani

Modification Page

Version	Date	Comments
A	July 09, 2010	Original Issue
B	August 28, 2010	Clear Tax Issues

BGS
اندیشتی تجارتی و فنی بارزان
۱۴۰۶/۸/۲۷ تبریز، ایران
سازمانی محدود شماره ثبت:

Saltan

Att: Mr Panahi-Zadeh

Our ref: T89-004-01-Commercial

Date: July 09, 2010

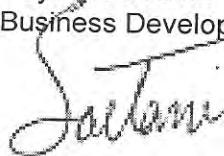
Offer for process orifice plates

Offered: Ariya Sasol Spare Parts

Reference: PR - 18351 (Item No.: 2)

With reference to your inquiry regarding the above named units, we are pleased to offer the following units.

Best Regards,
Peyman Soltani
Business Development Manager



Item	Tag No.	Description	Qty.	Unite Price (Rls)	Total Price (Rls)
100	FE-30002	Orifice Plate: Fluid: High pressure steam Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 8mm			
		Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 20" #600 Gasket: Special Wound 304SS	1		
				110,400,000	110,400,000
200	FE-30003	Orifice Plate: Fluid: Fuel gas Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 8mm			
		Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 20" #300 Gasket: Special Wound 304SS	1		
				89,600,000	89,600,000
300	FE-50001	Orifice Plate: Fluid: High pressure steam Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 6mm			
		Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 14" #600 Gasket: Special Wound 304SS	1		
				73,600,000	73,600,000
400	FE-50008	Orifice Plate: Fluid: High pressure steam Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 6mm			
		Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 16" #600 Gasket: Special Wound 304SS	1		
				80,000,000	80,000,000

500	FE-50009	Orifice Plate: Fluid: Low pressure steam Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 8mm Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 20" #300 Gasket: Special Wound 304SS	1		89,600,000	89,600,000
600	FE-60441	Orifice Plate: Fluid: Instrument air Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 3mm Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 4" #300 Gasket: Special Wound 304SS	1		17,600,000	17,600,000
700	FE-60442	Orifice Plate: Fluid: Plant air Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 3mm Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 3" #300 Gasket: Special Wound 304SS	1		17,600,000	17,600,000
800	FE-60443	Orifice Plate: Fluid: Nitrogen Material: AISI 316 stainless steel Thickness: 3mm Orifice Flange: Material: A105 Carbon Steel Size: 6" #300 Gasket: Special Wound 304SS	1		19,200,000	19,200,000
Sub-Total					497,600,000	
VAT 3%					14,928,000	

Total Price (RIs): 512,528,000



Saltan

Contents

1. DEFINITIONS	7
2. SCOPE OF SUPPLY	7
2.1 Equipment.....	7
2.2 Documentation	7
2.4 Testing	7
2.5 Training.....	7
2.6 Packing and transportation.....	7
2.7 Erection/Supervision.....	7
2.8 Commissioning.....	8
3. LIMITS OF SUPPLY	8
4. CONDITIONS OF SALE / VALIDITY PERIOD	8
5. TAXES.....	8
6. TRANSFER OF PROPERTY.....	8
7. PAYMENTS.....	8
8. COMING INTO FORCE OF THE CONTRACT	9
9. BONDS	9
10. DELIVERY DATES	9
11. Liquidated damages.....	9
12. WARRANTY.....	9
13. PROPERTY AND CONFIDENTIALITY.....	10
14. SOFTWARE.....	10
15. LIMITS OF RESPONSIBILITIES	10
16. FORCE MAJEURE	10
17. ARBITRATION.....	10



Soltani

1. DEFINITIONS

The Seller: Andishehaye Faranegare Barsam (BGS), No.1, Baharestan3, North Janatabad, Tehran - IRAN

The Buyer: Ariya Sasol Petrochemical / Iran

The Parties: the Seller and the Buyer.

The Country where the equipment will be install and commission: Iran

Note: In case the equipment is not installed and commissioned or operated in the country mentioned above, BGS declares this offer null and void.

2. SCOPE OF SUPPLY

2.1 Equipment

Our offer covers the supply of the orifice equipment listed in the Bill of Materials.

2.2 Documentation

The contractual documentation shall include three (3) copies of Technical manual in English language as specified in Bill of Materials. Beyond such quantities, additional copies will be chargeable to the Buyer.

2.3 Engineering

Engineering supplied with the equipment is strictly limited to:

- Supply of standard installation drawings showing equipment;
- Calculation sheet per equipment

2.4 Testing

The equipment to be supplied shall be subject only to factory test conforming to relevant standards and to the Seller's factory procedure.

2.5 Training

Not applicable.

2.6 Packing and transportation

Type of packing: our prices apply to goods packed ready for land transport.

After delivery, the Buyer can store equipment in factory during one month. Further, storage expenses shall be invoiced to the Buyer.

The equipment will deliver in Tehran office. The present offer does not include any transportation insurance cost.

2.7 Erection/Supervision

The erection is not implemented by the Seller. Nevertheless, supervision services for erection can be provided by the Seller, at the daily rate of 1200 euros (2010 rate), applicable for each calendar day, and excluding the cost of transport to and from the Country, as well as accommodation expenses, which will be paid by the Buyer to the Seller.

Such supervision services should be required by the Buyer at least eight (8) weeks before commencement.

The present offer does not include any site works and its insurance cost.



Sattar

2.8 Commissioning

The commissioning is not implemented by the Seller.

If for any reason for which the Buyer required any commissioning service, the Buyer shall pay the supplementary work at the daily rate of 1200 euros (2010 rate) for each calendar day of work as well as any travels.

Such commissioning services should be required by the Buyer at least eight (8) weeks before commencement.

The present offer does not include any site works insurance cost.

3. LIMITS OF SUPPLY

The equipment and services included in our offer are listed in Bill of Materials. In particular, the following ones are not included:

- Accessories more than offered
- miscellaneous and other connecting equipment
- any kind of civil works or layout drawings
- special factory tests outside standard tests
- type tests
- studies of network design
- studies such as for installation.
- our equipment is of standard production and comprises no specific option unless otherwise specified in this offer.

4. CONDITIONS OF SALE / VALIDITY PERIOD

The prices in the Bill of Materials are firm and not scalable within the limits of the validity period that is before 10 Aug.,2010. if this period is exceeded, please consult the Seller again.

5. TAXES

Our prices do not include customs duties nor taxes of any kind payable in the Country rather than 3% VAT.

6. TRANSFER OF PROPERTY

Transfer of property will take place at the delivery of each equipment, provided however that such transfer shall not occur before the concerned equipment has been completely paid.

7. PAYMENTS

Terms of payment: 100 % cash before dispatch.

- Equipment 50 % of value as down payment & 50 % cash before dispatch.

A price adjustment of 2 percent per month shall apply in the event that the delivery time has been extended at the Buyer's request.

Conditions of payment:

Our requests for payment, or invoices, shall be settled in the following manner:

- down payment and rest before dispatch with order : bank transfer,



دیجیتال های فرانکو برسان
BGS
بازاریابی خود شماره ثبت

Saltan

8. COMING INTO FORCE OF THE CONTRACT

Coming into force of the contract shall occur within the validity period and after all following conditions are met:

- Reception by the Seller of an order from the Buyer including all conditions in conformity with this proposal
- Acknowledgement by the Seller
- Reception of down payment in the Seller's bank account

In the event that the above conditions are not fulfilled within the validity period, the Seller shall no longer be bound by the terms of the present proposal.

9. BONDS

The present offer does not include any bond cost.

10. DELIVERY DATES

Equipment will be ready within four (8 to 10) working weeks, from the date of coming into force of the contract.

In following cases of supply, some elements are needed from the Buyer prior to delivery:

- Final approved specification and tag list.

In case here above mentioned element needed are supplied by Buyer with delay, delivery time of equipment shall be similarly delayed without prejudice to the Seller.

11. Liquidated damages

In the event of delay attributable to the Seller, and provided that the Buyer has suffered actual damages as a result of such delay the Buyer may, after written notice, claim for liquidated damages equal to 0,1 % of the total price of delayed equipment per week of delay.

Total amount of these liquidated damages shall be limited to 5 % of concerned amount.

These liquidated damages shall be the exclusive remedy of the Buyer in relation with the delay.

12. WARRANTY

The equipment is warranted for a period of 12 months following delivery or, at latest, 18 months from the date of delivery.

The warranty is strictly limited to the replacement, or repair, in our factories, of parts found to suffer from defective material or workmanship.

The buyer must prove the existence of such defects or flaws.

The warranty does not cover:

- damages resulting from the incorrect handling or storage of the equipment ;
- normal wear and consumable parts ;
- defects resulting from non authorized equipment modifications ;
- defects resulting from incorrect operating conditions or maintenance ;
- costs incurred in the search for defects, by the Buyer's personnel ;
- transport and accommodation costs incurred by the personnel sent to replace/repair the defective equipment;
- Cost of equipment shipment between site and factory.



Satka

In no case whatsoever will the guarantee be extended to cover all repairs and replacement provided under the present guarantee.

13. PROPERTY AND CONFIDENTIALITY

The Seller guarantees Emerson's ownership of industrial property and sales rights on all Emerson products included in the present proposal; the Seller shall indemnify the Buyer against all third-party claims of infringement of patent, trademark or industrial design arising from regular use of the Emerson products or any part thereof in the Buyer's country.

Technology and know-how patented or not, incorporated in the equipment along with all rights of intellectual and or industrial property relative to the equipment remains the exclusive property of the Seller.

The Seller is in no case bound to supply internal and manufacturing drawings even if equipment is supplied with installation drawings. All documents supplied to the Buyer remain the exclusive property of the Seller and are confidential. The buyer shall not communicate them to third parties and can use them only for the needs of equipment erection, commissioning and maintenance.

14. SOFTWARE

Software is not applicable in this offer.

15. LIMITS OF RESPONSIBILITIES

The Seller shall in no event be liable for any indirect, consequential or incidental damages such as loss of use, loss of production, loss of profit or loss of contract, whether the Seller has been informed of the possibility of such damages or not.

16. FORCE MAJEURE

Any of the Parties shall be entitled to an extension of time with respect to delay due to any event beyond its reasonable control such as fire, flood, earthquake, industrial dispute, riot, sabotage, war (whenever declared or not), and generally all acts of God.

The Party prevented of meeting its obligations shall notify in writing the other of the occurrence of such event of Force Majeure within ten (10) days.

In the event that any such event lasts more than sixty (60) days continuously, or more than one hundred and twenty (120) in cumulative duration, the Parties will attempt to develop a mutually satisfactory solution, in the frame of which the Seller shall be entitled to seek a change for an equitable adjustment to contract price.

In case the Parties fail to find a solution, either Party shall be entitled to terminate the contract by giving a notice to the other without any judicial procedure.

Force Majeure shall not apply to any obligations of the Buyer to make payments to the Seller.

17. ARBITRATION

All disputes arising out of or in connection with this contract which the Parties have failed to settle amicably shall be finally settled under the Rules of Conciliation and Arbitration of the International Chamber of Commerce (if it will available) by one or more arbitrators appointed in accordance with the said Rules. Arbitration shall take place in Tehran, Iran.

The arbitration procedure shall be conducted in English language.

This Agreement shall be subject to and interpreted in accordance with the laws in Iran.

بسمه تعالی



وزارت نیرو

شرکت سهامی برق منطقه ای هرمزگان

۹۰/۱۸۵/۴۲۹
۹۰/۲۰/۱۹
تاریخ :
شماره :
پیوست :

به : شرکت فرانگربر سام

موضوع : مبادله قرارداد شماره ۹۰-۹۰

سلام علیکم ،

به پیوست یک فقره قرارداد خرید ۱۵۰ ادستگاه پاورمیتر مدل TAIK S7-330 ، جهت انجام تعهدات قراردادی ذیربسط ارسال میگردد .

حسن کهوری

مدیر عامل

خرید ۱۵۰ دستگاه پاورمیتر

این قرارداد بین شرکت سهامی برق منطقه ای هرمزگان به نمایندگی آقای مهندس حسن کهوری که در این قرارداد کارفرما نامیده می شود از یک طرف و شرکت اندیشه های فرانگر برسام به شماره ثبت ۳۴۵۶۶۸ که در این قرارداد پیمانکار نامیده می شود به نمایندگی آقای پیمان سلطانی که اختیار امضای این قرارداد را دارد از طرف دیگر به شرح ذیل منعقد می گردد.

ماده ۱ - موضوع قرارداد:

خرید ۱۵۰ دستگاه پاورمیتر مدل TAIK S7-330 (براساس پیشنهاد قیمت شماره ۹۰۰۶-۰۲۰ مورخ ۹۰/۰۶/۱۶ - پیوست)

ماده ۲ - مبلغ قرارداد:

مبلغ کل قرارداد ۴۳۵,۰۰۰,۰۰۰ (چهارصدوسی و پنج میلیون) ریال می باشد.

ماده ۳ - مدت قرارداد:

مدت تحویل کالا عبارت است از ۲ ماه بعد از تاریخ مبادله قرارداد.

ماده ۴ - محل تحویل:

محل تحویل تجهیزات، انبار مرکزی شرکت برق منطقه ای هرمزگان، به نشانی بندرعباس - دوراهی بندر لنگه - رو بروی شرکت گواه میباشد.

ماده ۵ - گسورات:

گسورات قانونی بعده فروشنده بوده که توسط کارفرما کسر میگردد.

ماده ۶ - دستگاه نظارت:

معاونت بهره برداری شرکت برق منطقه ای هرمزگان - امور دیسپاچینگ و مخابرات میباشد.

ماده ۷ - نحوه پرداخت:

حداکثر ۲۵٪ از کل مبلغ قرارداد درقبال اخذ تضمین بانکی به عنوان پیش پرداخت به فروشنده پرداخت میگردد و مابقی پرداخت پس از تحویل کالا و تایید دستگاه نظارت از لحاظ کمیت و کیفیت کار خواهد بود.

ماده ۸ - دوره تضمین:

حسن انجام کلیه عملیات موضوع قرارداد از تاریخ تحویل موقت برای مدت ۱۲ ماه شمسی از طرف پیمانکار تضمین می گردد اگر در دوره تضمین معايب و نقصاناتی در کار مشاهده شود که ناشی از عدم رعایت مشخصات به شرح مذکور در مدارک قرارداد باشد پیمانکار مکلف است آن معايب و نقصانات را به هزینه

۱	صفحه:	دستگاه نظارت:	نوع و روش برگزاری معامله :
WWW.Hrec.co.ir	شرکت فرانگر برسام	معاونت بهره برداری	استعلام شماره ۹۰-۶۰

Email : Tadarokat@Hrec.co.ir

اندیشه های فرانگر برسام

نامه مخصوصیت صدور شماره ثبت: ۱۴۰۶/۸



خودرو فرع نماید برای این منظور کارفرمای مرانتب ریانکار معايب و نقصان و محل آنها کتبه به پیمانکار ابلاغ می‌کند پیمانکار باید حداقل ظرف مدت ۱۵ ارزوی بغاز ابلاغ مرابت شروع به رفع معايب و نقصان کند و آنها را طی مدتی که با تفاوت کارفرمای معین می‌شود رفع نماید در غیر این صورت کارفرمای حق دارد معایب و نقصان را یاد شده را رأساً و یا به هر ترتیبی که مقتضی بداند رفع نماید و هزینه آنها را به اضافه ۱۵٪ از محل تضمین پیمانکار یا هر نوع مطالبات و سپرده ای که پیمانکار نزد او دارد برواشت کند.

ماده ۹۵ - تضمین حسن انجام تعهدات:
به منظور تضمین حسن انجام تعهدات فروشنده مکلف است همزمان با امضا قرارداد ضمانتنامه قابل قبول معادل ۱۰ درصد مبلغ قرارداد به خریدار تسليم نموده یا معادل مبلغ مذکور رانقداً به حسابی که خریدار تعیین می‌نماید واریز ورسید آن را ارائه نماید.
ضمانتنامه یا سپرده مذکور حداقل ظرف مدت یک هفته پس از صدور گواهی تحویل قطعی آزاد می‌گرد.

ماده ۱۰ - تغییرات:

ماده ۱۱ - نو بودن کالا
خریدار می‌تواند با اطلاع کتبی به فروشنده تا ۲۵٪ مبلغ قرارداد را به کالای موضوع قرارداد اضافه و یا از آن کسر نماید بدون آنکه در واحد بیها و شرایط قرارداد تغییری حاصل شود.

ماده ۱۲ - فسخ پیمان:

در مواد ذیل قرارداد از طرف کارفرمای قابل قفسخ میداشد:
تاخیرات غیر موجہ بیش از ۲/۱ مدت زمان مقرر برای تحویل هر قسمت قابل تحویل، از کالای موضوع قرارداد تاخیر غیر موجه بیش از ۶/۱ مدت قرارداد برای تحویل کل کالای موضوع قرارداد.

- ۱) عدم توانایی فنی و مالی سازنده به تشخیص کارفرمای و اگذاری قرارداد به غیر بدون اجازه کتبی کارفرمای
- ۲) احتلال شرکت یا تعطیل کارخانه (کارگاه) سازنده
- ۳) ورشکستگی سازنده



۷) شمول ممنوعیت قانونی سازنده موضوع ماده ۳۰ قرارداد هرگاه کارفرما قرارداد را به یکی از علیه فروخته فرق فسخ کند مراتب را کتاباً باطلایع سازنده میرساند و بدون احتیاج به انجام دادن تشریفات قضائی و اداری مبلغ ضمانتنامه یا سپرده حسن انجام تعهدات را به سود خود وصول و ضبط نموده و با سازنده تصفیه حساب مینماید. به محض انجام تسویه حساب ضمانتنامه پیش پرداخت سازنده آزاد خواهد شد.

ماده ۱۳- نشانی طرفین:

کارفرما: بندرعباس-بلوار امام خمینی-شرکت برق منطقه ای هرمزگان-تلفن: ۰۷۰-۹۰۳۳۱۷۰
 فروشنده: تهران-جنت آبادشمالي-بهارستان ۳-پلاک ۱-ساختمان اميد-واحد ۸-تلفن: ۰۶۴۸۲۳۶۱۴
 در صورتیکه یکی ازطرفین محل قانونی خود تغییر دهد؛ بینشانی خود را حداقل ۱۵ روز پیش از تاریخ تغییر، به طرف دیگر اطلاع دهد؛ تازمانی که نشانی جدید به طرف دیگر اعلام نشده است، مکاتبات به نشانی قبلی ارسال و دریافت شده تلقی می گردد.

ماده ۱۴- نسخ قرارداد:

این قرارداد در چهارده ماده و شش نسخه و سه برگ تنظیم گردیده وکیله نسخ آن حکم واحد را دارد.

خربیار

شرکت سهامی برق منطقه ای هرمزگان

حسن کهوری

عضو اصلی هیئت مدیره

جلیل صحر اکبر

مدیر امور تدارکات و قراردادها

رسول پساوند

کارشناس حسابرسی داخلی

عبدالله رحیمی

کارشناس حسابرسی داخلي

عبدالله رحیمی

www.Hrec.co.ir

Email : Tadarokat@Hrec.co.ir



Barsam Global Systems Co.

فصل چهارم

رضایتname ها



Declaration of Customer Satisfaction

To whom it may concern

Stand on reason to execute complete customer relationship management (CRM) as an effective management tool of Barsam Global Systems (Andishehaye Faranegare Barsam) for the procurement and construction of the Projects, hereby ARYA SASOL Polymer Company declare its satisfaction from mutual cooperation during project, assign adequate qualified resources, time management, quality management, and covering complete scope of work according the exist project.

Mehrdad Nasr

Procurement Manager
Arya Sasol Polymer Company

3/10/11

قابل توجه کلیه همکاران

پیرو اجرای سیستم مدیریت ارتباط با مشتری به عنوان یک ابزار مدیریتی کارآمد توسط شرکت اندیشه های فرانگر برسام (BGS) برای تامین کالا و اجرای پروژه ، بدینوسیله شرکت پلیمر آریاساسول، رضایت کامل خود را از همکاری متقابل حین کار، بکارگیری نیروهای متخصص، تحقق زمانندی، کیفیت مطلوب کالا و خدمات، و تامین کلیه الزامات قراردادی در پروژه فی مابین، اعلام می دارد.

با آرزوی توفیق روز افزون و موفقیت های آینده برای آن شرکت در پروژه های آینده، توفیق روز افزون را از خداون منان مسالت داریم

مهرداد نصر
محیر تدارکات
شرکت پلیمر آریا ساسول

۴-۷-۱۱

فرم ارزیابی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان / سایر کارفرمایان فیلی

بخشن اجراءی

لوری محبت کامن متر نصب لبرونز (نیزه) برای سه بسته ۲۷۰ متر مربع

سال شروع: ۱۳۸۸

سال خاتمه: ۱۳۸۸

پروژه:

کارفرما:

شرکت ۲۷۰ متر مربع هرز کامن

مشخصاتی از تجهیزات			
ردیف	نحوه ارائه فرماتامه‌های بانگکی	میزان	میزان
۱	نحوه ارائه فرماتامه‌های بانگکی مربوط به انجام تعهدات و پیش پرداخت	۱۵۰	۱۵
۲	توان تجهیز ماشین آلات و تجهیز به موقع گارگا	۶۰	۱۵
۳	رعایت بر نامه زمانبندی و دیگر تعهدات قراردادی	۵۰	۱۵
۴	کیفیت تی کارهای تجاه پانه	۸۰	۲۰
۵	نحوه برخورد با مشکلات و موافم فیر قابل پیش‌بینی	۸۰	۱۰
۶	صادرنگی و همکاری با کارفرما در طول پرونده هریزه در دوره تضمین و پیش‌بازاری	۹۰	۱۰
۷	کفايت گادر نهی	۹۰	۱۵

محل پیش و امضاء کارفرما

1. تاریخ:

لطفاً صاف کنید

۱۳۸۸

* در صورت عدم ارزیابی قبلی توسط شرکت برق منطقه‌ای اصفهان این پرسنل می‌باید بوسیله کارفرمایان قبلی تکمیل گردد

100

100

SES

اندیسندرهای فرانکر برند
استراتژی محدود شماره ثبت: ۰۷۶۸

لورم ارزیابی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان / سایر کارفرمایان قبلی

بخش اجرایی

سال شروع: ۱۳۸۸

پروژه: نسب سستورهای آلتاریس (Altaris)

سال خاتمه: ۱۴۸۸

کارفرما: شرکت برق منطقه‌ای زین

نحوه ارائه ضمانتهای بانگی مربوط به انجام تعهدات و پیش‌پرداخت			
-	۸۵	۱۵	
-	۹۰	۱۵	توان تجهیز ماشین آلات و تجهیز به موقع کارگاه
-	۱۰۰	۱۵	رعایت برنامه زمانبندی و دیگر تعهدات قراردادی
-	۹۰	۲۰	کیفیت فنی کارهای انجام یافته
-	۱۰۰	۱۰	نحوه پرخورد با مشکلات و موافع غیرقابل پیش‌بینی
-	۱۰۰	۱۰	همانگی و همکاری با کارفرما در طول پروژه در دوره تضمین و پهنه‌برداری
-	۹۵	۱۵	کفايت کادر فني

محل مهر و امضاء کارفرما (وزیر)
تاریخ: ۱۴۰۰/۰۷/۲۸
جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو
شرکت مهندسی برق منطقه‌ای اصفهان

درین فرم ثبت روزه بین شرکت ۸۰-۵ تجهیز تردید و
ماهیت این تردید تأثیر نداشته است.

* در صورت عدم ارزیابی قبلی توسط شرکت برق منطقه‌ای اصفهان این پرسنل نامه می‌باید بوسیله کارفرمایان قبلی تکمیل گردد.

ازدیسنهای ایرانی برآشاد
اسکولایت تقدیر شماره مستند ۱۳۹۶

فرم ارزیابی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان / سایر کارفرمایان تبلی

بخش اجراء

بروزه: آذریون - اجرای اینترنیت پست ۲/۱۷/۰۷/۰۶/۰۴ صبح
 سال شروع: ۱۳۸۷
 سال خاتمه: کارفرمایان هر زمان - پیوگار

مشخصات اینترنیت			
ردیف	ردیف	ردیف	ردیف
۹۷	۱۵	تحمیل اینترنیت با لینک سریع به تمام تجهیزات و پیش پرداخت	
۸۷	۱۵	توان تجهیز ماشین آلات و تجهیز به موقع کارگاه	
۹۶	۱۵	دعاوی برآمده زمانبندی و دیگر تعهدات قراردادی	
۹۵	۲۰	کیفیت فنی کارهای انجام یافته	
۸۲	۱۰	تحمیل پیشوده با مشکلات و مراجعت فوریاً پیشنهاد	
۸۵	۱۰	صلادگی و همکاری با کارفرمای در طبقه بروزه، بروزه در دوره تضییغ و پیرمردانه	
۱۹	۱۰	کفايت سکاfer فنی	

محل نمود و اطلاع کارفرما

تاریخ:

لشکر شهر ۱۳۸۷

* در صورت عدم ارزیابی قلیل ترسیم شرکت برق منطقه‌ای اصفهان آمن پرستاده می‌باشد پرسیله
 کارفرمایان تبلی تکمیل گردد

فرم ارزیابی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان / سایر کارفرمایان تبلی

بخش تأمین تجهیزات

بروزه: آذریون - اجرای اینترنیت پست ۲/۱۷/۰۷/۰۶/۰۴ صبح
 سال شروع: ۱۳۸۷
 سال خاتمه: کارفرمایان هر زمان

مشخصات اینترنیت			
ردیف	ردیف	ردیف	ردیف
۹۷	۱۰	تحمیل اینترنیت با لینک سریع به تمام تجهیزات و پیش پرداخت	
۸۰	۷۰	کیفیت گلامایی تأمین شده (طبق دوره ۲۲ با ۲۲ ماهه گارانتی تجهیزات)	
۸۴	۷۰	عملکرد کالاها در دوره پیرمردانه	
۷۸	۷۰	کیفیت خدمات پشتیبانی	
۷۰	۷۰	انجام به موقع تجهیزات	



Barsam Global Systems Co.

فصل پنجم

نمایندگی ها

INFOWARE : تولید کننده RTU، پست های سیار و اتاق های کنترل سیار، FAULT RECORDER صفحات میمیک و درایورهای مربوطه، سیستم های مانیتورینگ ترانس و پست

RACOM : تولید کننده مودم های رادیویی طیف گسترده و مایکروویو، مودم و روتر GPRS

PUPIN : ارائه کننده نرم افزارهای اتوماسیون، کنترل و دیسپاچینگ

EAZ : تولید کننده RACK و تابلوهای آلومینیومی OUTDOOR بدون خوردگی



INFOWARE ZRt.
H-1223 Budapest, Hűség utca 10/A.,
Hungary.

Phone: +36 (24) 465 171
Fax: +36 (24) 442 139
e-mail: office@infoware.hu

INFOWARE DECLARATION

To WHOM IT MAY CONCERN

Dear Sir/Madam,

Date: 19-July-2011

Project support through our Iranian partner company BGS Co. (Andishehaye Faranegar Barsam) under the SW-TPWW Telemetry and SCADA Project.

This is to confirm that the Infoware located H-1223 Budapest, Hűség utca 10/A, Hungry is fully support BGS Co. for SW-TPWW Telemetry and SCADA Project.

Best regards.

Infoware Co, Ltd,

Kertész Sándor

Directing Manager

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Sándor Kertész".

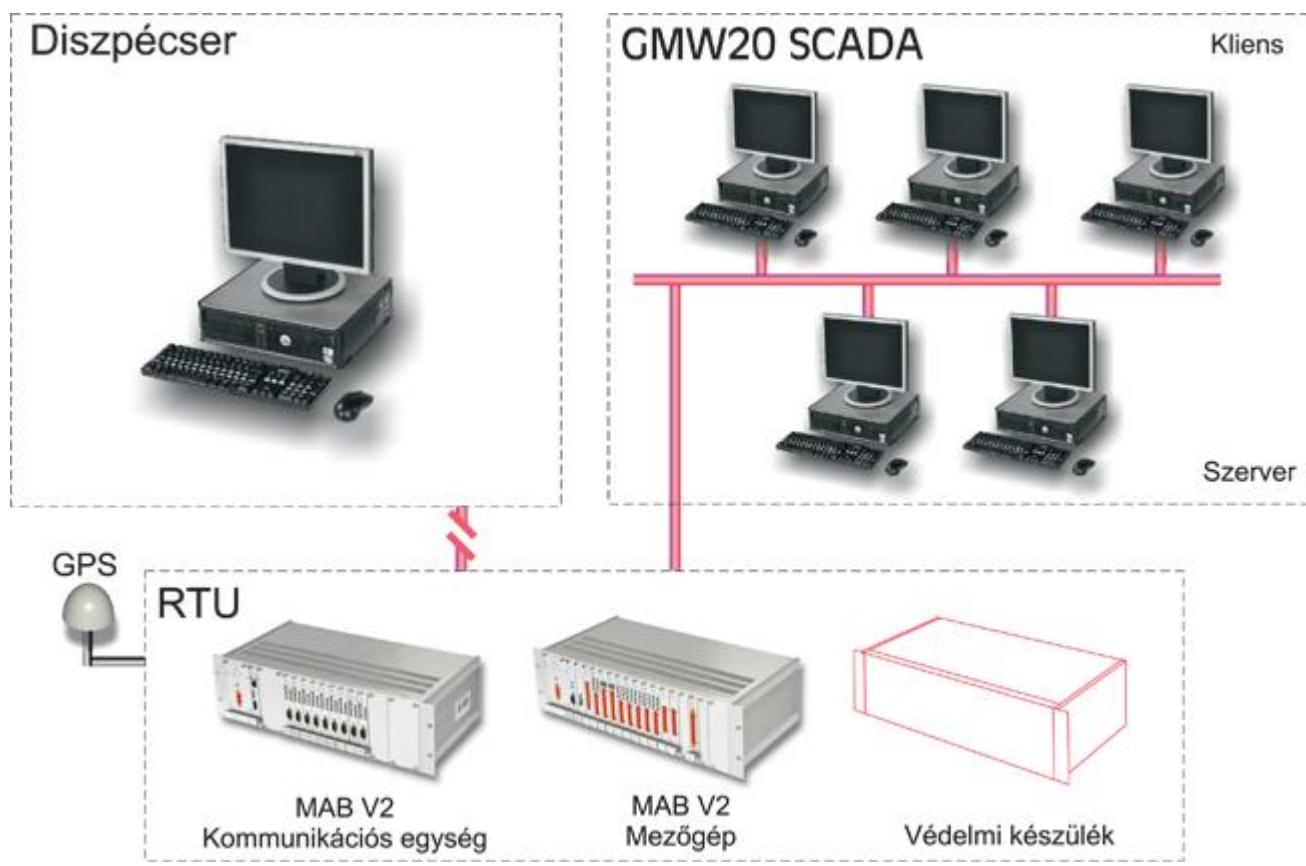


Infoware ZRt.
1223 Bp., Hűség u. 10/A.
Adó: 10900516-2-43
No.: 5. Bank: 10402166-21614536

MAB V2 Substation RTU

The RTU, based on the MAB V2 industrial microcomputer system of INFOWARE, is developed for executing the functions of the electrical substation data control systems. This is a remote controllable, disturbance-resistant, event- and database-handling equipment with direct technological connections. The RTU suits the industrial standard requirements.

The next figure shows the usual control hierarchy of a power substation.



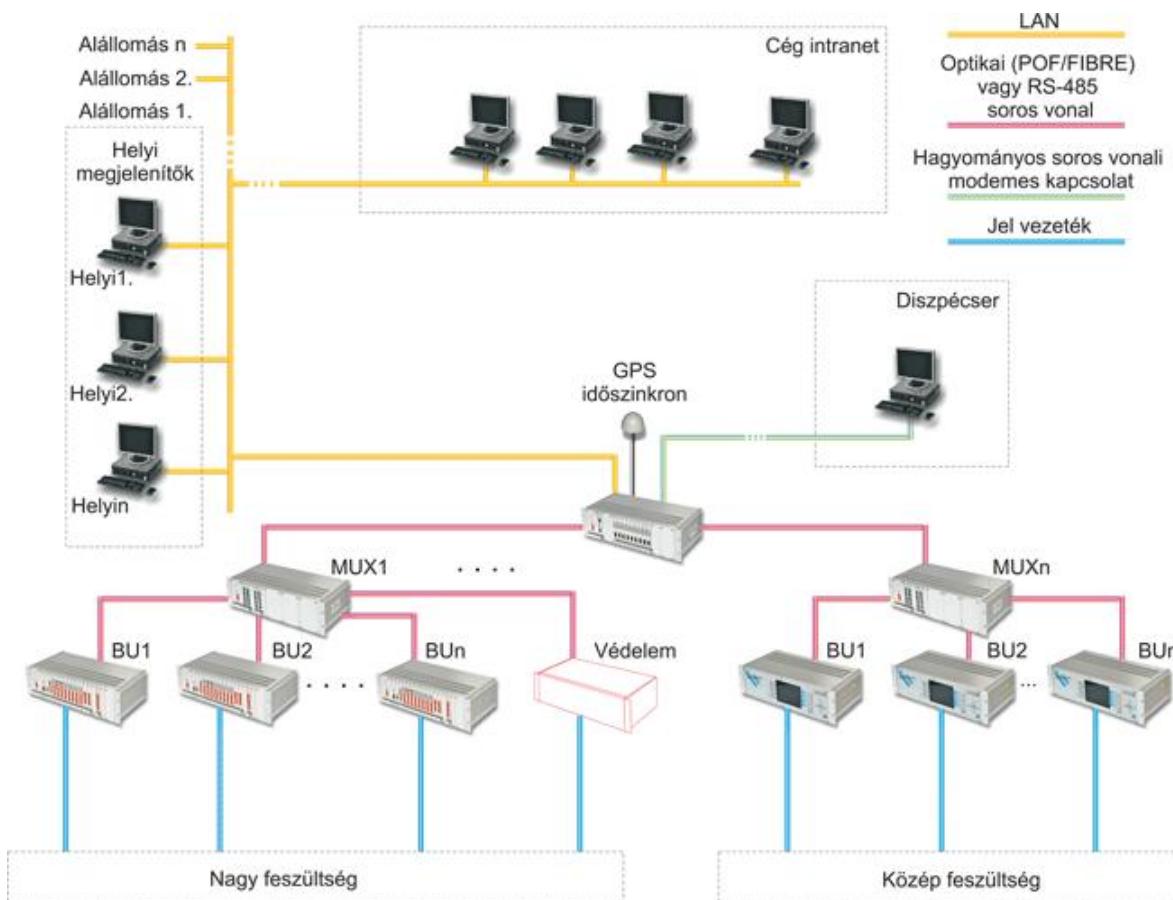
Page 1 of 4		Release Date March 29, 2010R0x
----------------	--	-----------------------------------

The control system has three parts, as listed below:

- RTU (Remote terminal unit): the unit elements are connected to the technology, acquire and prepare the technical information. The RTU has Bay Units (front-end data control elements) and a Communication Unit (database-server, communication-server, time server functions).
- The on-site SCADA system ensures the sophisticated HMI for the local inspectors, with control, data logging, alarming facilities.
- The dispatching centre is part of the control system - handling a group of substations -, but this subsystem is usually not part of the INFOWARE's scope. The RTU can exchange data with more centres as well.

The MAB V2 RTU is a flexible, modular, scalable system, serving either the small and simple MV distributors, the power plant power systems or large HV/MV substations. The application form can be from the one-unit control box to the huge redundant power control system.

RTU



Page 2 of 4		Release Date March 29, 2010R0x
----------------	--	-----------------------------------

The bay-level functions are included in the MAB V2 BU-s. Basically the system is bay-oriented (one BU controls one bay (feeder, transformer, cell, ...) of the substation), but it is possible to build a centralised RTU for the smaller or just cheaper substation. The advantages of the bay-oriented architecture are listed here:

- easier assemble, easier commissioning;
- easy-to-maintain technology: maintenance of one bay means one bay unit is inhibited, the others could work without problem;
- easier trouble-shooting within the RTU: one mistake in the control system means one uncontrolled bay;
- easy-to-expand RTU.

The basic functions of the RTU are:

- **Internal interface to the technology:** The digital and analogue input cards read directly the signals coming from the technology: there is no need for external data interfaces (auxiliary relays, data transceivers). The digital output cards even controls the circuit breakers, disconnectors and other switching elements directly.
- **Signal preparation:** The signals are prepared on the card level within the Bay Unit. It means the event and database preparation, the physical filtering and time stamps for the events. The MAB V2 BU is a modular unit, the final shape of the equipment is planned according to the very local need.
- **I/O server:** This is a CU function. The CU organises the data exchange among the Bay Units and the other connected intelligent relays (protection, automatics). There are one or more I/O servers collecting data from the front-end units. The I/O server function transmits the events and the substation-level signals to the database server. The commands coming from the database server are sent to the technology by the I/O server.
- **Database server:** this software module ensures for building the substation-level database, and even for serving the upper levels (local SCADA, dispatching centre) with the coherent substation information. There are independent event-buffers for any communication direction created by the database server.
- **Time server:** The time server provides the unified system time within the RTU. The base time is usually coming from a GPS receiver, but it is possible to set the priority either of the SCADA time or other external time source. The time difference among the Bay Units (or other system elements) is less than +/- 2 ms.
- **Redundancy:** The availability of the whole system can raise while doubling the I/O, database and time server functions. The hot-stand-by function works on the CU level. In case of any malfunction the customer does not notice any problems in the operation of the system, just realises a warning signal about the fault.

The BU-s and the CU transfers data either through fiber optic (plastic or glass) serial lines or RS-485 local bus. Generally the fibre network is radial, but sometimes executed a loop or double loop network. The bay units and the protection relays are connected directly to the optical multiplexer. This unit shares the information of some independent backbone lines of the CU. Every backbone channel has an own communication card within the CU. These channels work parallel, without any influence to each other. Using RS-485 bus, there is no need for multiplexer.

Page 3 of 4		Release Date March 29, 2010R0x
----------------	--	-----------------------------------



Barsam Global Systems Co.

Introduction of MAB-V2

Ref Code: FR-GEN-xx

Revision: 01

The I/O server assists using the data communication protocols that are available within the power industry. At this time there are references for using the following protocols within the substation:

- IEC 870-5-101 balanced and unbalanced
- IEC 870-5-103
- IEC 870-5-104
- IEC 61850
- SPA
- MODBUS
- ACM
- JBUS
- SAM
- TELMAA
- 3964R
- Protecta master
- Sinaut

The MAB V2 units are equipped with the internal MABP communication system or the standardised IEC 870-5/101.

The database server exchange data with the SCADA or the dispatching centres using either Ethernet LAN or serial lines. The database server usually uses the IEC 870-5-101 (for serial lines) or the IEC 60870-5-104 (under TCP/IP). Formerly the units were prepared even for RP570 and/or SAM protocols as well.

Page 4 of 4		Release Date March 29, 2010R0x
----------------	--	-----------------------------------



INFOWARE Zrt.

MAB V2 RTU

(Substation Remote Terminal Unit)

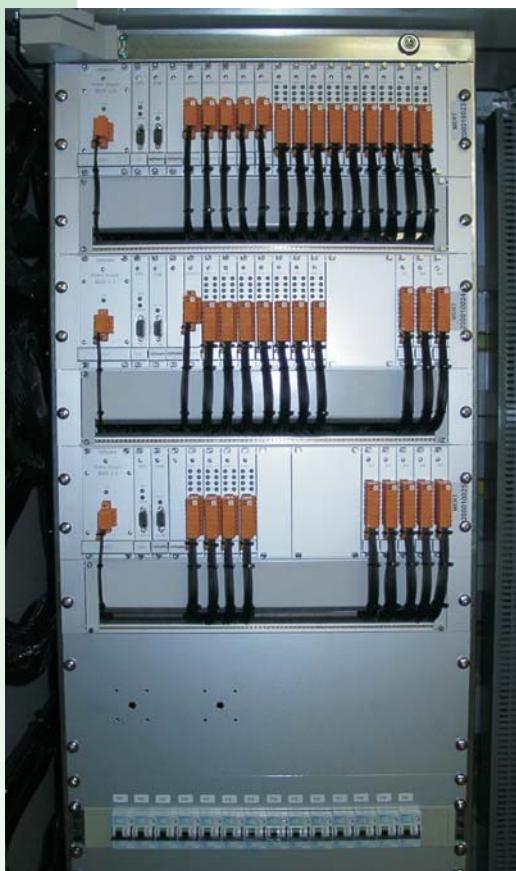
The RTU, based on the INFOWARE's MAB V2 industrial microcomputer system is developed for executing the functions of the electrical substation data control systems. This is a remote controllable, noise-resistant equipment with direct technological connections.

The System Operation

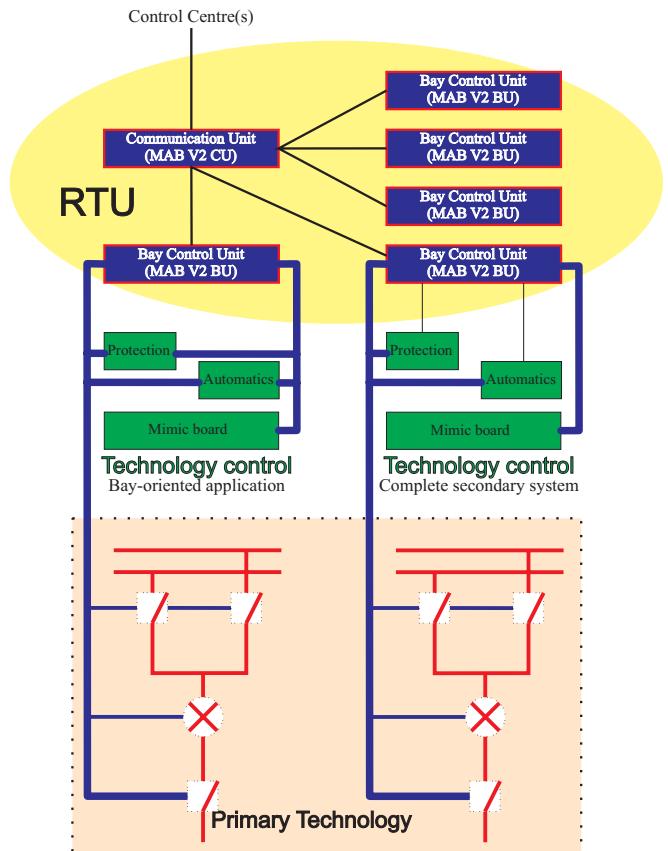
There is a usually applied firmware running in the programmable units of the RTU. The application needs unique configuration to be downloaded into the units. The basic tasks (data acquisition, filtering, control) can be completed with special additional software elements (automatics, interlocking functions), which are configurable as well.

The MAB V2 RTU uses either special or standardised data transmission protocols as internal communication system. For the external data exchange the communication unit ensures independent, configurable data channels according to the different international data transmission standards.

The RTU allows using different kind of elements from almost any suppliers either in the bays and the substation-level, regardless they are control, automatics, protection or metering units.



MAB V2 RTU
in a Power Plant



The RTU
in the Technology

MAB V2 CU

(Communication Unit)

The MAB V2 CU is the central equipment of the RTU. It is improved to handle all of the bay units and other digital elements of the substation. In case the star-shape system architecture the data channels of the similar parts of the RTU are gathered by the optical multiplexer. The MUX connected to the CU by a single fibre data channel.

The MAB V2 CU works mainly either as data concentrator unit of the distributed systems, and as an interface between the controlled technology and the different levels of the dispatching workstations. For smaller applications it operates as protocol-converter..



The Main Tasks of the Communication Unit:

- Building the unified data-base of the distributed systems;
- Ensuring standardised connection for the SCADA centers;
- Integrating many similar or different units into one system;
- GPS-based time-synchronisation;
- Managing the at least 16 different and independent serial data channels;
- Downloading the system configuration into the connected units;
- Working as WEB-server for the substation;
- Self diagnostics.



The Automatic Functions of the CU:

- Generating the status information of the data transmission lines;
- Generating the **Unit Error** signal;
- Producing other secondary signals about the technology;
- Executing system interlocking functions;
- Controlling the automatic, event-operated output channels;
- Running the application-oriented unique tasks;
- Registry of the maintenance status information;
- Protection against the malfunctions.



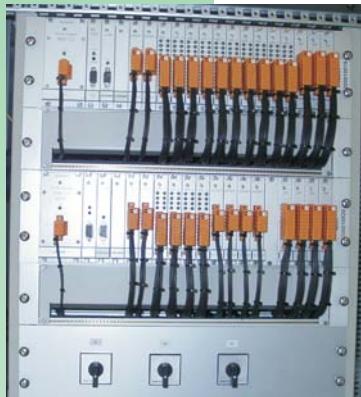
The Data Channels Handled by the CU:

- HP HFBR 1523/2523 serial fibre optic channels;;
- RS-485 bus system;
- RS-232 serial line directly or with modem;;
- 20mA current loop;
- Ethernet network connection;
- PCMCIA memory card for off-line data sending;
- Glass-based fibre optic line with ST-connector.

Substation
GPS Receiver
Antenna

MAB V2 BU

(Bay Unit)

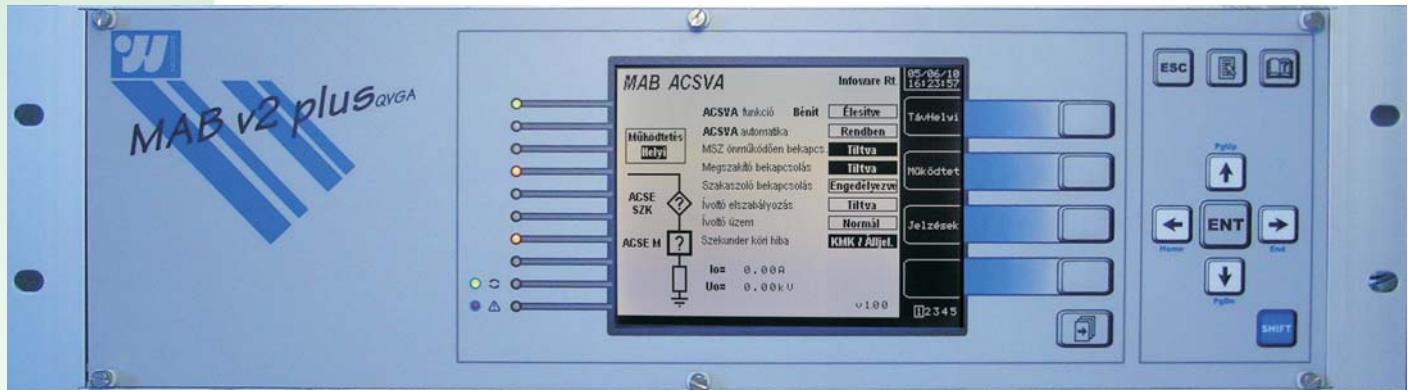


The MAB V2 BU is the basic equipment of the RTU. It is developed for executing all the controlling functions of a bay in a transformer substation.

There are selectable ten types of the housings depending on the settlement room, demanded fixing method and the number and types of the necessary I/O ports.

The Tasks of the Bay Unit

- Data acquisition with noise-filtering;
- Event-generation (SOE) with 1 ms accuracy time stamps;
- Controlling either the simple or combined relay-outputs;
- Controlling the permission lamp of the hand-controlled isolators;
- Analogue measuring with significance-control;
- Timing;
- Control of the mimic diagram;
- Data-base generation;
- Connection to other bay elements (metering, protection), and building their database internally;
- Data transmission with the substation level of the control system;
- Self diagnostics;
- Logical generation of new signals;
- Bay-oriented interlocking;
- Synchro-check logic;
- Algorithms of the special automatic functions.



MAB V2 BU
with own local MMI

The Main Technical Features

Power Supply

Nominal voltage (U_n)	12 V, 24 V, 48 V, 60 V, 110 V, 220 V = or ~
Supply voltage range	-20...+10% U_n
Power consumption	10...20W, depending on the configuration

Direct Current Transformers

Nominal current (I_n)	1 A or 5 A
Rated frequency	50 Hz
Measuring range	0...1,5* I_n
Accuracy	<0,5% in range 0,2...1,4* I_n
Rated short-time withstand current (I_{CW})	25* I_n for 1sec
Rated peak withstand current (I_{pk})	100 A ($I_n=1$ A); 300 A ($I_n=5$ A)

Direct Voltage Transformers

Nominal voltage (U_n)	30 V, 100 V, 110 V, 220 V, or other
Rated frequency	50 Hz
Measuring range	0...1,5 U_n (line)
Power consumption	<0,2 VA

Digital Input Lines

Nominal voltage (U_n)	12 V, 24 V, 48 V, 60 V, 110 V, 220 V
Rated frequency	DC or 50 Hz
Perception level	max. 0,8 * U_n
Power consumption	max. 2,8 mA/input line in case $U_{in}=U_n$
Permanent overload	1,1 * U_n
Lenght of the shorter impulse	1 ... 254 ms, configurable
Event time accuracy	±1 ms or ±10 ms

Digital Output Lines

Nominal voltage	12 V, 24 V, 48 V, 60 V, 110 V, 220 V
Rated frequency	DC or 50 Hz
Type of the output relays	SCHRACK RP 110005

Local Data Transmission

Physical level	fibre (HFBR1523/2523), ST or isolated RS-485
Speed	19.200 bps



Bay-oriented RTU application

June 2007

ISO 9001
ISO 14001
OHSAS 18001
BUREAU VERITAS
Certification



Nº 214214



INFOWARE Zrt.
2310 Szigetszentmiklós
Határ út 22.
tel: +36 24 465 171
e-mail:
infoware@infoware.hu
web: www.infoware.hu



INFO-IMB DC Auxiliary Distribution for Transformer Substations



DC Distribution Board
with Feeder
Supervisory Units

Substation DC system: the escrow of the safe and proper operation of the drives, protection relays, RTUs and other elements. INFOWARE supports the DC equipment that based on the enhanced system-based orientation.

INFOWARE is the well-known manufacturer of the substation control and auxiliary supply systems in Hungary. The company found connection to the German IMB and now INFOWARE produces, distributes and maintains the DC systems of IMB all over Hungary.

D C D i s t r i b u t i o n C a b i n e t

The distribution system, settled as close as possible to the battery consists incoming feeder(s) separable by circuit breaker(s). The number and the possible load of the outgoing feeders can be changed according to the need of the customer.

T h e B a t t e r y C h a r g e r

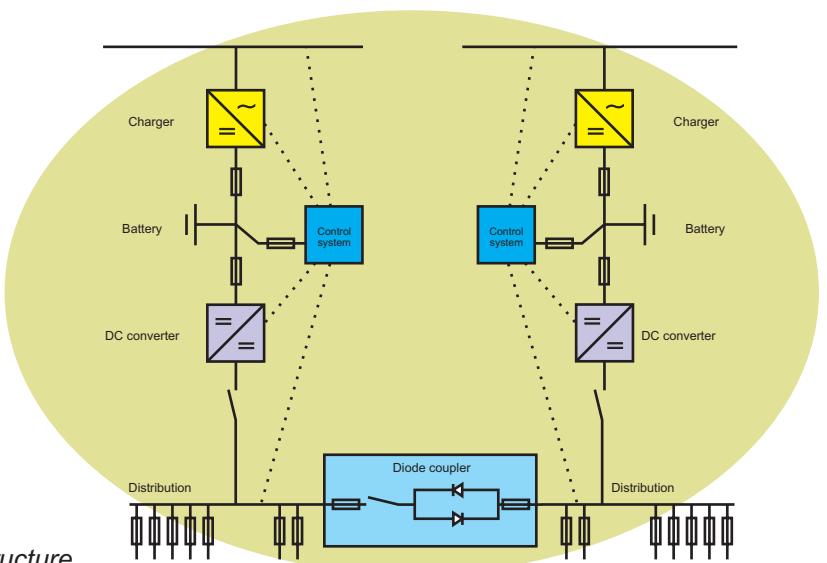
The electronically controlled charger is used for charging, initial charging, recharging and float charging of lead or NiCd batteries. The device complies with the EN 50272-2 standard.

The integrated automatic charging unit (S-LA) recognises if the battery capacity has been reduced, and ensures the battery recharging procedure in a shortest time once the mains returned.

The charging process follows the current and voltage characteristic according to DIN 41773 (IEC standard 146). In position "manual" the current and the voltage characteristic may be set independently of each other. This function allows the initial charging of the battery and check of the control devices.



ELMŰ Rt.
Redundant System
for Diósd Substation



The Usual Structure
of the DC System



ÉDÁSZ Rt.
Redundant System
for Cellömölk Substation

Redundant DC Supply

The redundant system has two or three independent units with batteries, chargers and distribution cabinets. In case of any malfunction the DC units can substitute each other without any switching operations. The common operation is ensured by the well-designed diode-coupler. This way the DC supply can be continuous while you can get an immediate message about the fault of the subsystem.

One- and Three-phase Inverters

The inverter produces the sinus-wave voltage in redundant mode from the battery-based DC supply. It means a high load capacity long-term UPS for the safety units of the technology.

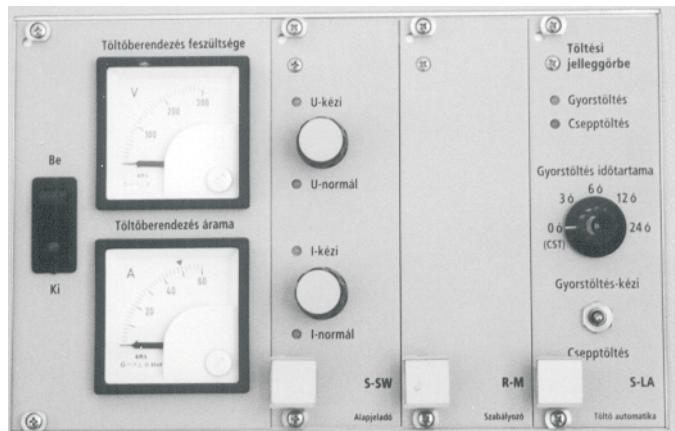
Output DC Converter

The battery features perfect dynamic characteristics. With most applications, however, the voltage difference between the maximum charging voltage and the final discharge voltage is too big. If the battery voltage falls under the desired nominal value, the DC converter adds the lacking voltage difference to the system.

Independent Supervisory Unit

The modular supervisory system is easy-to-release from the main circuits of the DC distribution system. The modules can be selected according to the desired functions and the main circuit structure. The main functions of the modules are the following:

- Battery control (C-B or C-BB);
- Charger control (C-NL);
- Power supply supervision (C-V);
- Feeder voltage control (C-F);
- Earth fault supervision (C-E or C-EM).



Front Side of a Charger Control Unit



ISO 9001
ISO 14001
OHSAS 18001
BUREAU VERITAS
Certification
No 214214



June 2007



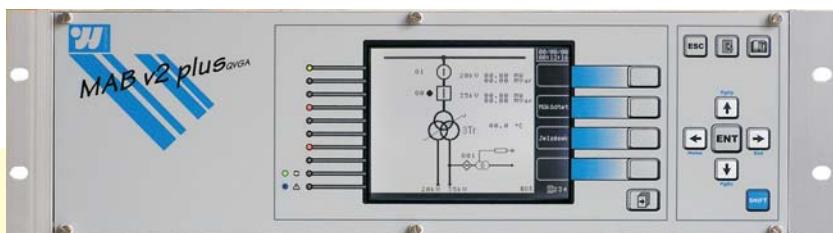
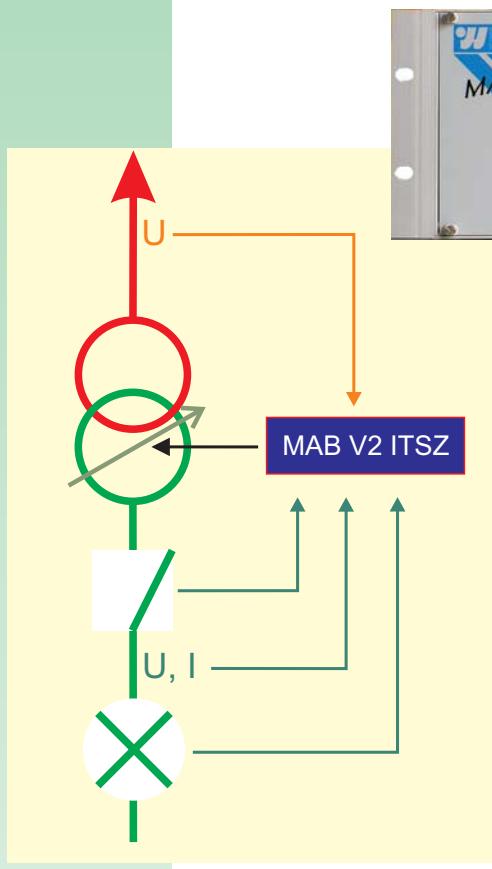
INFOWARE Zrt.
2310 Szigetszentmiklós
Határ út 22.
tel: +36 24 465 171
e-mail: infoware@infoware.hu
web: www.infoware.hu



MAB V2 TMU plus

(Transformer Management Unit)

The MAB V2 TMU is the transformer management unit built from the elements of the INFOWARE's MAB V2 system. It keeps the secondary voltage within a pre-configured range, handles the cooling ventilators, etc.



MAB V2
TMU plus

General

- The unit can be configured via the serial service line or by the small HMI located on the front. The front HMI has a graphical LCD panel and functional pushbuttons for data enquiry and configuration.
- The front LEDs on-line show the present status of the equipment.
- The internal diary stores the events even in case of short power loss.

Load-dependent Voltage Control

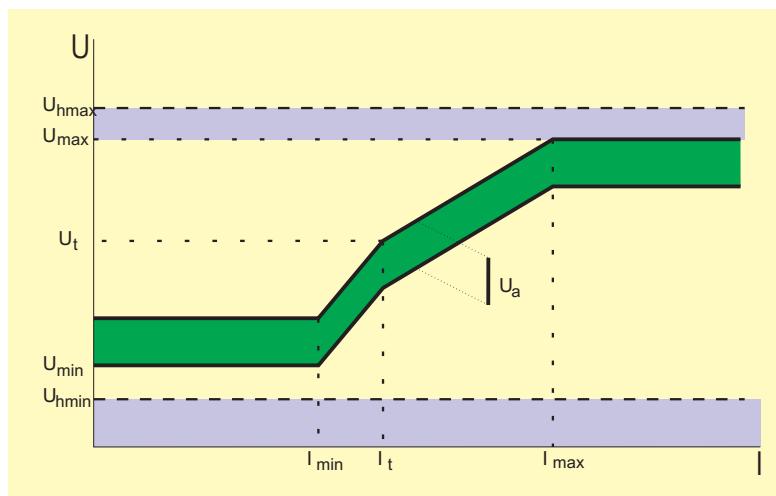
The function tries to keep the secondary voltage level of the transformer within the needed range, depending on the load current of the supervised side, controlling the tap changer of the transformer. The speed of the control depends on the difference of the measured and the settled voltage level as well.

Voltage Limiter

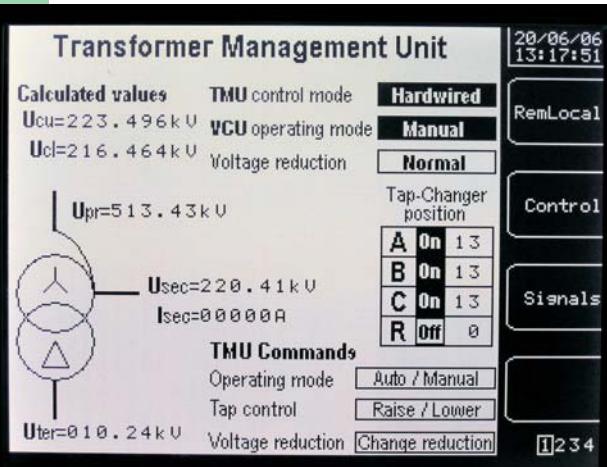
This function inhibits the upstep control of the tap changer, while the controlled but not measured by the previous function voltage is too high. If this voltage reduces, the function delays the downsteps with the temporary modification of the parameters.

Cooler

The function controls the cooling ventilators of the transformer according to the internal transformer temperature.



Controlling
characteristic



Main Screen
on TMU plus

Voltage Regulation

- The delayed mode steps the tap changer down if the controlled voltage is continuously too high.
- The integration mode generates a down step if the controlled voltage often goes high. It is developed for networks that have fast load changes (e.g. railway hauling lines).
- The fast regulation mode is effective in case the distance between the expected and the fact voltage is too large.



INFOWARE Zrt.
2310 Szigetszentmiklós
Határ út 22.
tel: +36 24 465 171
e-mail:
infoware@infoware.hu
web: www.infoware.hu

Indication

- The four screens of the unit follow the operation regarding different points of view.
- The equipment is configurable with a password protected manner, from the front HMI. The rightness of the set value is checked internally.
- The front LED-s display the main internal status of the unit. Pushing a special button the meanings of them are visible.
- Manual operation is possible from the HMI in case the unit is in manual mode.



Applications

- Drive status read in binary, BCD or analogue (4-20 mA) format.
- Handling either from the HMI, remote control workstation or distinctly wired switches.
- One- or three-phase drive control.
- Internal data logging.
- Operation either as stand-alone unit or as part of the substation control system.
- The 19" housing equipment is tested and approved for substation applications.



Substation MCC

(Mobile Control Centre)

The 40" container-type Mobil Control Centre helps fast the settlement and commissioning of transformer substations, parts of power stations. It allows even the mobility of the whole block. The first MCC-type, that includes the service circuits for a substation-part, was developed together with the Russian customer. The second type has internal MV feeders as well.



GTES
Power generation container-blocks
in Moscow



The unit has to stand the
extreme cold conditions

- The internal room, that serves the technology is also able to be comfortable human workplace;
- The internal shape takes responsibility for the fire-, life- and safeguarding points of view;
- There are distinct and independent circuits within for serving the container itself (lighting, heating, service sockets, climate control);
- The applied service circuits (safeguarding, installations circuit, etc.) can serve external areas as well .



B a s i c P r i n c i p l e s

The main principles of the development of the substation containers are listed below :

- The basic is the standard 40" commercial container, for serving the easy marin, truck or train forwarding of the whole unit;
- Usually the final settlement place if unknown, so the container is prepared for standing the extreme ambient conditions (e.g. -40 (60) - +50 °C);
- All internal connections are wired, cabled and tested in the workshop: the on-site installation and commissioning process is faster this way;
- The external cable connections are centralised within the container, having less holes on the surface;
- Every tool, technology and material that needed for the installation (feet, steps, rain-roof, antenna, ...) are packaged into the container during transportation ;
- There are unified containers built for serving the general applications;

Features of the Applied Container Types

	MV container	Service container
MV distribution with 6 feeders	✓	
Simple DC power supply (battery, charger)	✓	
Redundant DC power supply (double charger)		✓
DC distribution	✓	✓
AC auxiliary distribution	✓	✓
Substation RTU	✓	✓
Protection relays, integrated into the RTU	✓	✓
Local control panel		✓
Local SCADA workstation	✓	✓
Normalised, calibrated metering	✓	✓
Independent fault recording		✓
Wardrobe, paper-rack	✓	✓
Data transmission for the SCADA	✓	✓
Emergency system for the whole container	✓	✓



*Internal
local control panel*



*Container installation
in Kerka, Hungary*



*MV container
in Vecsés, Hungary*



June 2010



INFOWARE ZRt.
2310 Szigetszentmiklós
Határ út 22.
tel: +36 24 465 171
e-mail:
infoware@infoware.hu
web: www.infoware.hu

...the broadest narrowband money can buy



Partnership Agreement

Exclusive Partnership Letter

TO: WHOM IT MAY CONCERN

This is to declaration that BGS Co. is the exclusive partner in middle-east
for all RACOM telecommunication products including Microwave, Modems,
and GSM/GPRS products.

Martin Lucha
Deputy of CEO
RACOM s.r.o.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Martin Lucha".

RE400



Transparent radio modem

- Y 400 MHz
- Y 6.25, 12.5, 25 kHz
- Y 11 kbps / 25 kHz
- Y 2W
- Y 1x ETH, 1x RS232
- Y PoE or 10 – 30 V DC
- Y Transparent bridge
- Y Plug and play

General

RE400 is the "easiest" radio modem in RACOM product range. It gets very close to being a true Plug-and-play device, as close as ever possible in private radio networks. The minimum settings necessary are all accessible from one simple web browser screen.

RE400 works as a standard IP network bridge, i.e. it is fully transparent. Every unit can serve as the central master or as a remote terminal and it can also simultaneously operate as a repeater.

The modern digital solution of the radio part (Software Defined Radio) of the RE400 radio modem allows for a wide frequency range a SW configurable channel spacing.

Applications

- Y Polling type networks
- Y Water
- Y Oil & Gas
- Y Electricity
- Y Smart grid POS & ATM
- Y Lottery
- Y Weather

RE400

Fully transparent

- Y Standard IP network bridge functionality is implemented in the RE400 radio modem, i.e. the ETH interfaces of all the radiomodems in a network are interconnected according to bridge principles.
- Y When a COM interface is used, every frame received over a COM is simply broadcast to COM interfaces of all units in the network.

Easy to configure and maintain

- Y Web interface
- Y All configuration parameters within one page
- Y Basic IP knowledge is sufficient
- Y CLI via SSH

Security

- Y Licensed radio bands
- Y FEC, interleaving, proprietary data compression
- Y CRC32 data integrity control on Radio channel
- Y Password-protected access, https web interface

Coverage

- Y 400 MHz band
- Y Line of sight is not required
- Y Carrier output power adjustable 0,5 or 2W
- Y Exceptional data sensitivity
- Y High resistance to multipath propagation and interference
- Y Any unit can work simultaneously as a repeater

Reliability

- Y Every single unit tested in a climatic chamber as well as in real traffic
- Y Military or industrial components
- Y Industrial rugged die-cast aluminum case

Others

- Y Local and remote diagnostics
- Y DIN rail mounting
- Y L-bracket, flat-bracket, direct mounting
- Y CE approval



Transparent radio modem



...the broadest narrowband money can buy



RE400

ECONOMY RADIO MODEM



	Radio	RS232	Ethernet
Product Type: RE410 Ser 7368807 No.: FW 2.0.49.0 ver.:	Frequency MHz kHz Hz 410 000 000 Channel spacing RF Power Low Fragment [bytes] 1480 Repeater No Repeated packets Discarded	Baud rate 9600 Data bits 8 Parity None Stop bits 1 Idle [bytes] 10 MTU [bytes] 4000 Handshake None	IP 192 168 131 232 Mask 255 255 255 0 GW 192 168 131 254
Diagnostics Ping			
Settings RE400 config			

Default Read Save
Save to file
Open file: Browse...

Technical parameters

Radio parameters

Frequency bands	373.25 – 484 MHz Models: 373-402; 400-420; 417-447; 435-466; 462-484 MHz
Channel spacing	6.25 / 12.5 / 25 kHz
Frequency stability	+/- 1.0 ppm
Modulation	2CPFSK
RF Data rate	10.4 kbps / 25.0 kHz
	5.2 kbps / 12.5 kHz
	2.6 kbps / 6.25 kHz
FEC (Forward Error Correction)	No

Transmitter

Carrier Output power	0.5 or 2 W
Duty cycle	50%
Rx to Tx Time	< 1.5 ms

Receiver

Sensitivity	better than -107 dBm
-------------	----------------------

Electrical

Primary power	10.8 - 30 VDC or PoE (38-57 VDC)
Rx	430 mA; 145 mA/48 V
Tx	0.5 W: 700 mA/13.8V; 230 mA/48 V 2.0 W: 950 mA/13.8V; 310 mA/48 V
Sleep mode	No

Interfaces

Ethernet	10/100 Base-T Auto MDI/MDIX RJ45
COM	RS232
	DB9F 300-115200 bps
Antenna	50 Ohms SMA female
LED panel	Power, Tx, Rx, ETH, 232, Status

Environmental

Operating temperature	-25 to +55 °C
Humidity	5 to 95% non-condensing
Storage temperature	-35 to +85 °C

Mechanical

Casing	Hard aluminium
Dimensions	31 H x 96 W x 137 D mm
Weight	0.3 kg Mounting DIN rail, flat-bracket

SW

Operating modes	Bridge
Data integrity control	CRC 32
Encryption	No

Diagnostic and Management

Radio link testing	Ping + RSS
--------------------	------------

Approvals

Radio	CE ETSI EN 300 113-1 V1.6.2 (2009-11)
EMC (electromagnetic compatibility)	ETSI EN 301 489-1 V 1.6.1
Electrical Safety	EN 60950-1 ed.2 :2006

Meteorology, Italy

Reliable and durable modems of MORSE system enabled construction of a data network in demanding high-altitude conditions of the Italian Alps. The MORSE system has replaced 5 existing networks here (radio, GPRS, GSM dial-up, solid lines) and allows seamless system expansion. This hydrometric network operated by the Office of Civil Protection Department of Bolzano region transmits data necessary for avalanche prevention, meteorological services and hydrometric services for the area of 7500 square km. The highest altitude station is placed on Mount Wilder Freiger at an altitude of 3400 m. and is one of the highest meteorological stations in Europe. Ambient temperatures at many points of the network often fall below -30 ° C. Base stations of the network are fully redundant, equipped with two modems MR400.



Electricity distribution

Philippines

Major project in the Philippines, almost 400 points in the 1st stage, was earned by Braid Networks Incorporated, the local partner of RACOM in Philippines. This MORSE network with radiomodems MR300 is used to transmit data in a SCADA system for electricity distribution grid. Implementation began in 2009 and continues through this year. The network currently covers Manila and its surroundings and in the next stages will expand to other regions.



New Partner in Russia

Sankt Petersburg, Russia

Racom made a new partner in the Russian Federation, the company Euromobil from St. Petersburg, which managed to realize several networks for water treatment companies and the Russian Railways.



Waterworks in Ecuador

Guayaquil, Ecuador

Successful implementation of Morse systems continue on the American continent, particularly in Central America in Ecuador, where our partners manage to develop a water supply network in Guayaquil Ecuador.



6/10

RACOM NEWS

Information bulletin of RACOM company

Microwave link - RAY

GPRS / EDGE / UMTS routers

Success of partners



RAy - microwave link

RAy

RAy - high-speed point-to-point microwave bridge was developed and manufactured by RACOM, the global leader in the radio modems development and production. RACOM experience with export of its products and building wireless networks in more than 50 countries all around the world has been taken as an advantage during RAy development.



Advantages

- 256 QAM, user data rate of 170 Mbps
- Software Defined Radio, OS Linux
- Web interface, charts and logs including history
- 1 GB Ethernet including PoE power supply
- FOD + built-in diagnostic tools => easy and quick installation
- All the parameters confirmed by a certified laboratory
- Best functionality for a particular site guaranteed
- 5 years warranty



Features

Data rates

- Modulation rate of **200 Mbps**, user data rate of **170 Mbps** for **256 QAM**
- SW selectable modulation: QPSK, 16, 32, 64, 128, 256 QAM
- ACM (Adaptive Coding and Modulation)
- Highest user data throughput for a particular location guaranteed

Reliability

- Made exclusively of components intended for military or industrial usage
- Overvoltage and electrostatic protection
- Operating temperature range from -30 °C to +55 °C certified
- Every single unit is thoroughly tested in a climatic chamber
- Outstanding communication reliability:
 - High data sensitivity of the receiver part
 - High radio receiver robustness to unwanted interference
 - LDPC (Low-Density Parity-Check) **forward error correction** coding adjustable in 2 levels

Simplicity

- FOD (Full Outdoor), aluminum casting, direct mounting to the parabolic antenna
- Change of signal polarization simply by 90° rotation (4 fixing screws)
- Antenna alignment support - analog voltage on BNC connector and acoustic signalization.
- Installation and setup tasks can be done in minutes

Standards

- Compliance with all relevant **European and Czech standards**.
- All parameters measured and confirmed by certified laboratory of **Czech metrological institute**.

Security

- Configuration via **HTTPS, SSH**
- Permanent **real-time** control of the peer station **serial number**
- Theft protection: unique SSH key for each serial number

Diagnostics

- **Web interface**
- Temperature, power supply, RSS, SNR, BER, data rate monitoring and history available as text and charts.
- SNMP including generation of **TRAPs** when preset thresholds exceeded
- Built-in **spectrum analyzer** for free channel searching
- Automatic **detection of unit polarization**
- Constellation diagram of the received signal

Uniqueness

- Rugged **input filter** without any adjustable components
- Full **flexibility** in channel duplex spacing within the Lower and Upper frequency band applicable.
- Optional **second Ethernet port for service access** - "out-of-band" management
- Direct unit mounting to the **antennas** from **various producer**. Flexible waveguide as a general-purpose option.



GPRS/EDGE/UMTS routers - MG100i | MG101 | MG102

MG100i

MG100i is a modernized version of the proven GPRS modem MG100 and is available for GPRS / EDGE / UMTS networks. This new version is currently produced in 3 options:

- GPRS
- GPRS / EDGE / UMTS / HSDPA
- GPRS / EDGE / UMTS / HSDPA / HSUPA

MG100i offers full compatibility with PROFI radiomodems (MR400, etc.) on user interfaces using the same software setting tools, including software package RANECA for network management. Thanks to these qualities, the main usage of MG100i is in MORSE hybrid networks, combining data transfers over radio channels and GPRS / EDGE / UMTS.



MG101

MG101 is a small but fully equipped GPRS / EDGE router with 1xETH and 1xRS232 interfaces, which provides all the standard features of router for connecting remote devices via Ethernet or RS232.

In addition there are 2 digital inputs and 2 digital outputs available that allow for example controlling sensors or any other elements (door contact, emergency stop, etc.). MG101 software supports all currently required functions, such as DHCP, DNS, SSH, OpenVPN, IPsec, NAT, Web management, etc.



MG102

MG102 is a GPRS / EDGE / UMTS higher class router equipped with an Ethernet switch with 4 ports and 1 x RS232 or RS485. It is designed for an expanded temperature range from -20 °C to +70 °C. MG102 utilizes 2 SIM cards slots, which enable using 2 independent GSM / UMTS service providers.

MG102 software supports all currently required functions such as DHCP, DNS, SSH, OpenVPN, IPsec, NAT, Web management, etc. For simple applications may be the need for VPN replaced by dynamic DNS or fixed IP addressing.



MR400

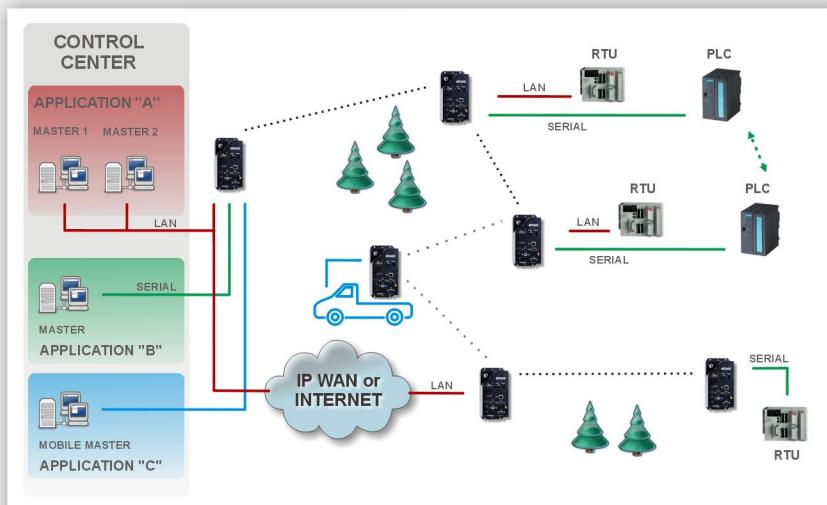


General

MR400 is a well proven **radio modem**, on the market for over a decade and undisputedly well established. Tens of thousands units serve reliably around the world, from the poles to the equator.

MR400 uses a sophisticated anti-collision protocol on the Radio channel. Its unbeatable network performance is boosted by the unique implementation of proprietary SCADA protocols from all significant vendors on the SCADA market.

Thanks to MR400 extraordinary intelligence, speed and switching time they are suitable for all types of networks where emphasis is placed on speed and reliability, namely SCADA & Telemetry for utility distributions (water, electricity, oil&gas), SmartGrid power networks, Transaction networks like lottery, ATM or POS, mobile networks including mission critical fleet management and many other applications.



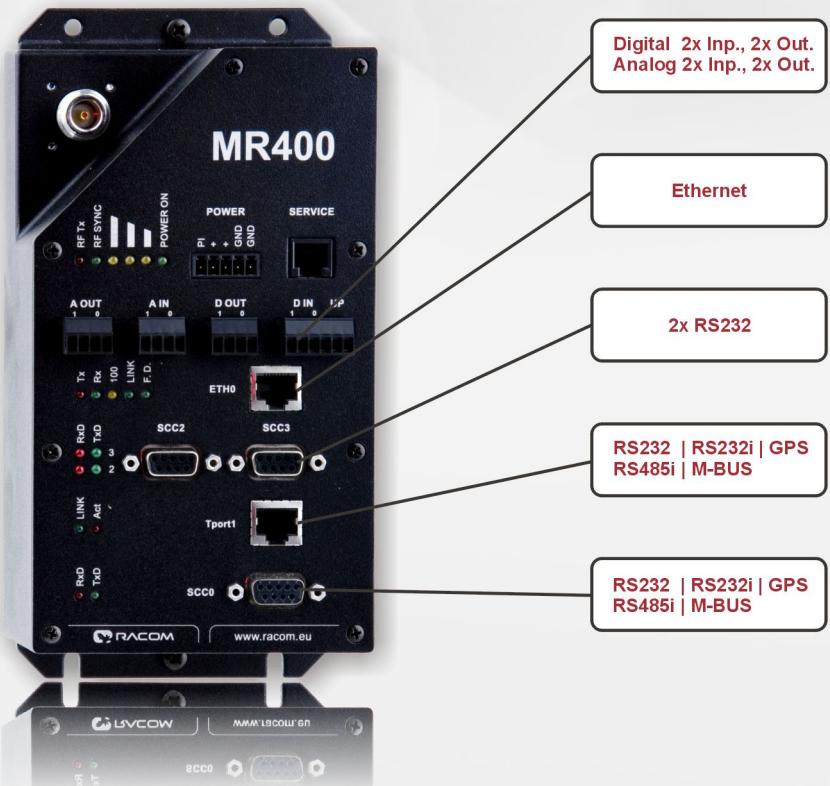
Radio modem

- Y 70, 160, 300, 400 MHz
- Y 22 kbps/25 kHz
- Y 5 or 25 W
- Y 1x ETH, 4x COM, I/O
- Y Automatic back-up routes
- Y Mobile networks
- Y Network management SW

Applications

- Y Water
- Y Oil & Gas
- Y Electricity
- Y Smart grid
- Y POS & ATM
- Y Lottery
- Y Weather
- Y Transportation
- Y Others

MR400



Digital 2x Inp., 2x Out.
Analog 2x Inp., 2x Out.

Ethernet

2x RS232

RS232 | RS232i | GPS
RS485i | M-BUS

RS232 | RS232i | GPS
RS485i | M-BUS

Data speed & Network throughput

- Ŷ 132 kbps / 200 kHz
- Ŷ 22 kbps / 25 kHz
- Ŷ 11 kbps / 12,5 kHz
- Ŷ Polling, Report-by-exception, Mesh
- Ŷ Throughput limits for 22 kbps/25 kHz:
 - 600 Bytes/sec. in collision environment of all units within one radio coverage area
 - 10 packets/sec. (for packets shorter than 60 Bytes)
 - 15 kbps user data rate for point-to-point link

User protocols

- Ŷ More than 70 protocols - Modbus, IEC101, DNP3, Comli, DF1, Profibus, Modbus TCP, IEC104....
- Ŷ Cache mode - speeds up polling protocols
- Ŷ SCADA serial protocol addresses are mapped to MR400 addresses
- Ŷ Each packet is acknowledged on Radio channel
- Ŷ Sophisticated anti-collision protocol on Radio channel => report by exception from remotes, simultaneous multi master polling

Ultimate OS

- Ŷ No Linux
- Ŷ No Windows
- Ŷ **Extremely fast booting** (3 sec.)

Modular

- Ŷ 5 slots for modules:
Ethernet, GPS, M-BUS
- Ŷ **2x RS232, 1x RS232, 1x RS232i, 1x RS422/485i, I/O - 2xDI, 2xDO, 2xAI, 2xAO,**

Coverage

- Ŷ 70, 160, 300, 400 MHz bands, no direct line of sight required
- Ŷ Carrier output power **0,1-5 W** or **0,1-25 W**
- Ŷ Exceptional data **sensitivity: -105 dBm / 22 kbps / 25 kHz**
- Ŷ Max. distance **more than 50 km**
- Ŷ High resistance to multi path propagation and interference (CPFSK modulation)
- Ŷ **Every** can work **simultaneously as a repeater**
- Ŷ **Hybrid networks:** - any IP network (Internet, 3G/GPRS etc.) can interconnect MR400 units
- Ŷ **Unlimited number of radio hops**

Mobile network

- Ŷ Connection-less Mobile mode in Radio protocol
- Ŷ **Every stationary unit can serve simultaneously as a Base station for mobiles**
- Ŷ Cell architecture: automatic instant hand-over, each individual packet from mobile is delivered via the best Base station at the moment
- Ŷ Central MR400 maintains a list of "mobile-base" connections, updated with every packet, to enable communication from the centre to mobiles

Radio Modem

Fast to configure and diagnose

- Y **Setr** - special Windows or Linux application for configuration
 - Y The fastest and robustness remote access with minimum data over the network
 - Y Monitoring of User interfaces and Radio channel, either locally or remotely
 - Y On line as well as historical statistics for all interfaces and Radio channel

Security

- Y Licensed radio bands
 - Y **FEC**, interleaving, proprietary data compression
 - Y **CRC32** data integrity control on Radio channel
 - Y Proprietary protocol on Radio channel with packet acknowledgement
 - Y **Blowfish 160** encryption
 - Y **Netlock** - application which enables/disables remote access to the unit for three level of users

Energy savings

- Y **Sleep mode** - 2.5 mA, controlled via a digital input
 - Y Power down - unit boots within 3 sec. after power up

RANEC - Network Management

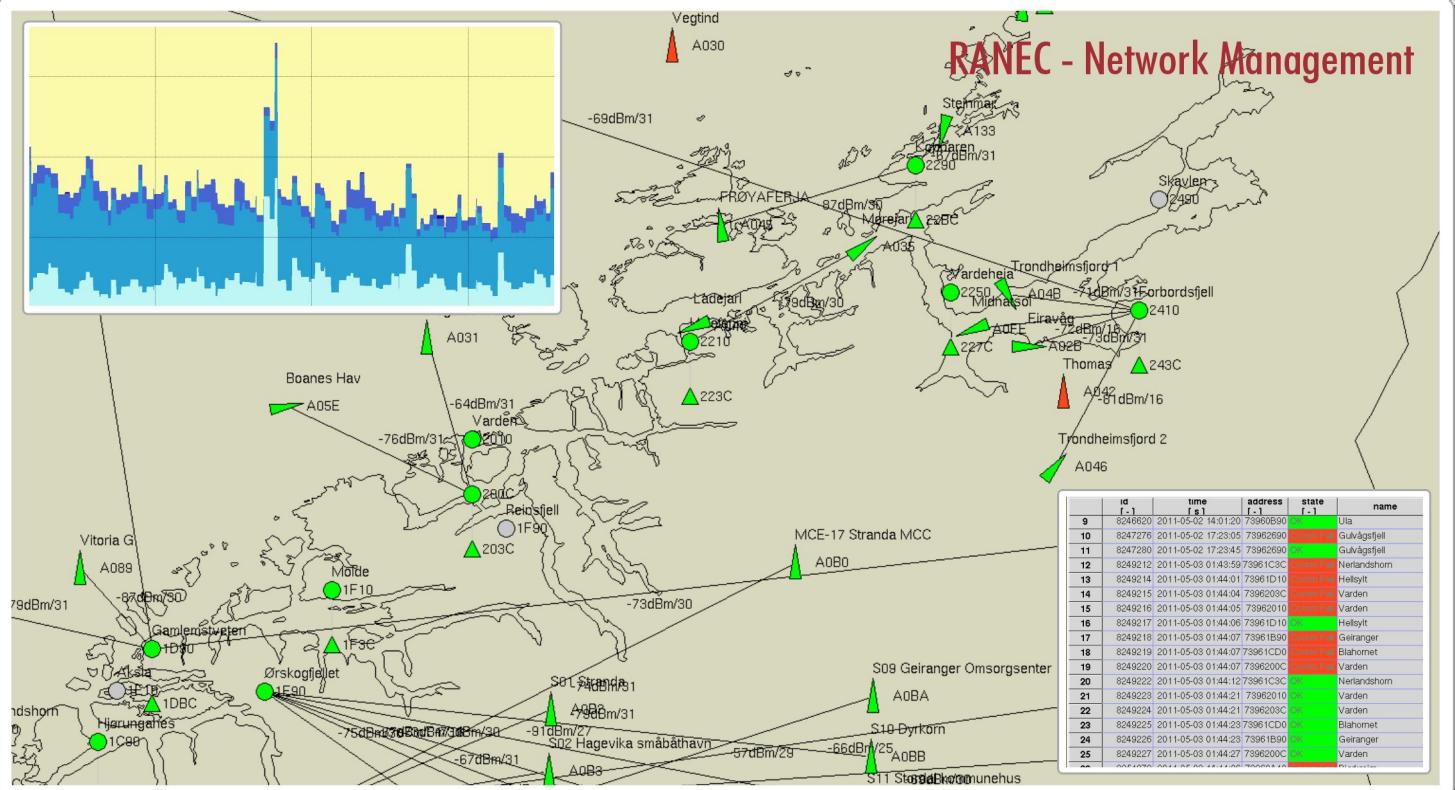
- Y Collects statistics from all units and save them in database
 - Y Extra load generated by RANEC is automatically regulated based on user traffic
 - Y One server + unlimited number of graphical clients**
 - Y Possible to display all statistics in graphs
 - Y Displays the network topology on a background map
 - Y Network planning - it calculates the coverage using digital model of the terrain

Reliability

- Every single unit **tested in a climatic chamber** as well as in real traffic
 - Military or industrial grade components** are used
 - Industrial die cast aluminum case
 - 30 +55 °C certified, -40 +70 °C functional

Other Highlights

- DIN rail, flat or 19" rack mounting
 - CE, FCC approvals
 - Vibration - EN 61 373



Technical parameters

Radio parameters

Types ¹⁾	Half-duplex	Full-duplex	Frequency
MR070	MD070*	69 - 85 MHz	
MR160	MD160	135 - 175 MHz	
MR300	MD300*	290 - 350 MHz	
MR400	MD400*	350 - 470 MHz	
Tuning range	3.2 MHz		
Channel spacing ³⁾	12.5 / 25 / 200 kHz		
Frequency stability	+/- 1.0 ppm		
Modulation	4CPFSK / 12.5 and 25 kHz; 2CPFSK / 200 kHz		
Data rate	10.84 kbps / 12.5 kHz		
	21.68 kbps / 25 kHz		
	132.0 kbps / 200 kHz		
Carrier output power ^{1) 3)}	0.1 W - 5 W; 0.1 W - 25 W		
Sensitivity for BER 10e-6	-110 dBm / 10.84 kbps / 12.5 kHz		
	-105 dBm / 21.68 kbps / 25 kHz		
	-100 dBm / 132.0 kbps / 200 kHz		

Electrical

Primary power	13.8 V (10.8 - 15.6 V)
Rx ²⁾	380 mA (Eth +40 mA, I/O +50 mA, GPS +15 mA)
Tx ²⁾	1.6 A / 1 W; 2.0 A / 5 W; 5.5 A / 25 W
Sleep mode	2.5 mA

Interfaces

5 slots	Ethernet 2x RS232, 1x RS232, 1x RS232i, 1x RS422/485i, GPS, M-BUS, I/O - 2xDI, 2xDO, 2xAI, 2xAO,
---------	--

Environmental

Temperature	-30 to +55 °C (-22 to +131 °F)
Humidity	5 to 95% non-condensing

Mechanical

Casing	Rugged die-cast aluminium
Dimensions	208 W x 108 D x 63 H mm (8.19 x 4.25 x 2.48 in)
Weight	1.2 kg (2.65 lbs)

SW

User protocols on COM	More than 70 protocols - Modbus, IEC101, DNP3,Comli, DF1, Profibus, Modbus TCP, IEC104....
User protocols on Ethernet	
Multi master applications	Yes
Report by exception	Yes
Collision Avoidance Capability	Yes
Repeaters	Store-and-forward; Every unit; Unlimited number

Diagnostic and Management

Radio link testing	RSS, DQ, Homogeneity
Statistic	Rx/Tx packets on User interfaces and for User data
Network management	and Radio protocol (Repeats, etc.) on Radio channel RANEC software

Approvals

Radio parameters	CE, FCC part 90, RSS119
Use in automotive environments	ECE Regulation 010.00
Vibrations	EN 61 373

¹⁾ Please contact us to check availability of specific types and frequencies. Types marked * can be manufactured individually when ordered in significant volumes.

²⁾ Values depend on frequency and modem type.

³⁾ HW option



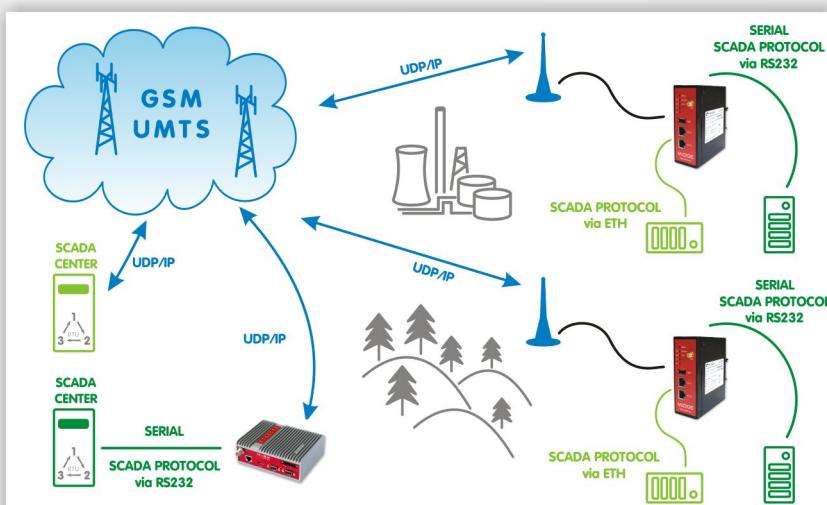
General

M!DGE wireless routers have been specially designed for **SCADA and telemetry**, nevertheless are well suited to many different wireless applications. M!DGE HW and SW is ready to maintain reliable and secure connections from an unlimited number of remote locations to a central server. Both standard Ethernet/IP and serial interfaces are available. Moreover, two digital inputs and two digital outputs can be used for direct monitoring and control of application devices.

M!DGE versatility is further enhanced by the two independent **Ethernet** ports. These can be configured to either support two independent LANs (e.g. **LAN** and **WAN** settings), or simply connect two devices within one LAN (effectively replacing an Eth switch). M!DGE software is based on well proved components, including an Embedded Linux operating system and standard **TCP/IP** communication protocols.

Combining **M!DGE** with an **MG102** two-SIM router in one network is quite easy to do because of fully compatible interface settings and behaviour on all HW interfaces. Thanks to compact size M!DGE and versatility, wireless routers prove indispensable in many SCADA and telemetry, as well as POS, ATM, lottery and security/surveillance applications.

The **M!DGE**, together with the RACOM RipEX radio router, offers an unrivalled solution for combining **GPRS** and **UHF/VHF** licensed radio in a single network. Even a single RipEX in the centre of a M!DGE network allows for efficient use of addressed serial SCADA protocols.



Wireless router

- Y HSPA / UMTS / EDGE / GRPS
- Y 2x ETH, switch or router
- Y 1x COM, 1x USB
- Y 2x digital output,
- Y 2x digital input
- Y 3G failover for fixed line
- Y Redundant dual power inputs
- Y -25 to 70 °C
- Y 10.2 - 57.6 VDC

Applications

- Y SCADA & Telemetry
- Y Points of Sale, ATMs
- Y Security and Surveillance
- Y Land line backup
- Y Transportation

Technical parameters

Mobile Interface Parameters

Multimode HSDPA, HSUPA, UMTS, EDGE, GPRS a GSM
Global connectivity 2G (850/900/1800/1900 MHz) and 3G (850/900/1900/2100 MHz)
Transparent hand-over between 2G and 3G
Data rates: max. 7.2 Mbps downlink / 5.76 Mbps uplink

Power supply

Input voltage 10.2 - 57.6 VDC (12 - 48 VDC -15%/+20%)
Max. power consumption 5 W

Services /Networking

DHCP server, DNS proxy server, DNS update agent
Telnet server, SSH server, Web server
COMserver, Modbus gateway
Port Forwarding
Fallback Management
Connection supervision
Automatic connection recovery
OpenVPN, IPsec, PPTP, NAPT
Firewall, Access Control Lists
NTP
VRRP

Approvals

CE

Interfaces

2x Ethernet 10/100 Base-T, Auto MDX, 2xRJ45, 2 port switch or LAN+WAN
RS232 interface 3 wired
2x Digital Input, 2x Digital Output
USB Host – USB type A
GSM Antenna 50 Ω, SMA connector

Environmental

Temperature range: -25 to +70 °C (-13 to +158 °F)
Humidity: 0 to 95 % non condensing
IP 40

Mechanical

Casing: Metal
Dimensions: 45 W x 110 D x 125 H mm (1.77 x 4.33 x 4.92 in)
Weight : 450 g (0.99 lbs)

Diagnostic and Management

Web interface, CLI available
File configuration
OTA SW update
Advanced troubleshooting
SMS remote control, SMS and E-mail notification



HOME | INTERFACES | ROUTING | FIREWALL | VPN | SERVICES | SYSTEM | LOGOUT

Administration

Input 1 status:
Input 2 status:
Output 1 status:
Output 2 status:

Configuration

Keep values after restart:
Output 1 after restart:
Output 2 after restart:
TCP server port:

COM Server / Gateway

Connection Supervisor
Administration
Ping Monitor Configuration

DHCP Server
DNS Proxy Server
Dynamic DNS Client

E-mail Client
Event Manager
Events
Subscribers
Event Processor

SMS
SSH Server
SNMP Agent
Telnet Server
UDP Message Receiver
Web Server

COM Server Administration

COM server status: enabled disabled

COM Server Configuration

Protocol on IP port: UDP raw
Protocol on COM port: Serial raw

UDP Configuration

Local Port: 2000
Remote IP: 10.231.12.170
Remote Port: 2000
Max Packet Size: 1380
Max Packet Timeout: 2000 milliseconds (in 10ms steps)
Max Latency Timeout: 30 milliseconds (in 10ms steps)

EXCLUSIVE PARTNERSHIP AUTHORIZATION FORM

Date: 22. September 2010.

To: **Barsam Global Systems Co (BGS)**

WHEREAS Institut Mihailo Pupin-Automation & Control Systems, who are established and reputable manufactures of RTU devices and SCADA&EMS software, having factories at Volgina 15, 11000 Belgrade, Serbia do hereby authorize Barsam Global Systems Co. (**BGS**) like **exclusive local partner** for SCADA System.

Signed:

Name: Milenko NIKOLIĆ



Title: Director



VIEW 4

Supervisory Control And Data Acquisition System

System Overview

August 2010

Content

1. INTRODUCTION.....	4
1.1 VIEW4 SCADA Mission	4
1.2 VIEW4 SCADA Configuration.....	4
1.2.1 VIEW4 SCADA Components.....	5
1.2.2 VIEW4 Software Organization.....	7
1.3 VIEW4 SCADA Hardware Requirements	8
1.4 VIEW4 SCADA System Software Requirements	9
1.5 VIEW4 SCADA Application Software Package.....	11
2. VIEW4 SERVER	12
2.1 Goals	12
2.2 Functional Block Diagram.....	12
2.3 Databases	13
2.4 Communication with Process Stations (RTUs)	15
2.5 Multiple VIEW4 Servers	16
2.6 Data Processing	16
2.6.1 Data Conversion	17
2.6.2 Standard Data Processing.....	17
2.6.3 Other Data Processing	17
2.7 Event Processing.....	18
2.8 Data Archiving	18
2.9 Post mortem and offline analysis	19
2.10 HMI Support.....	19
2.11 Time Synchronization	20
2.12 Self Monitoring.....	20
3. VIEW4 HMI SUBSYSTEM	21
3.1 Dynamic Images	22
3.2 Examples	22
4. VIEW4 ARCHIVE SUBSYSTEM.....	24
4.1 VIEW4 Data Archiving	24
4.2 VIEW4 Data Analysis and Reporting	25
5. VIEW4 NETVIEW.....	28
6. VIEW4 SYSTEM MANAGEMENT GATEWAY	30
7. VIEW4 TOOLS.....	30
7.1 Configuration Utilities.....	30

7.2 Editors	32
7.2.1 Database Editors	32
7.2.2 Dynamic Data Presentation Editors.....	32
7.2.3 Report Form Editor	33
7.2.4 Control Sequence Editor.....	33
7.3 Task Managers.....	34

1. INTRODUCTION

1.1 VIEW4 SCADA Mission

VIEW4 SCADA System presents an integrated system for process monitoring and process control, optimized for large and complex distributed control systems like electrical power systems (EPS), water supply systems (WSS), gas supply systems (GSS), irrigation systems and other geographically distributed control systems. Its mission is accomplished through the following major groups of tasks:

- Acquisition of process data;
- Visualization and presentation of acquired process data;
- Provision of an interactive HMI (Human Machine Interface) for the system monitoring and control;
- Online real-time data processing;
- Data Archiving;
- System Maintenance.

1.2 VIEW4 SCADA Configuration

VIEW4 SCADA System represents a complex supervisory and control system consisting of multiple **components** that are mutually merged in an optimal way to match existing operational requirements for a specific process environment. The inherent VIEW4 openness and flexibility allow different system configurations to accomplish numerous process tasks, making VIEW4 SCADA system suitable for many different implementations. Organizationally, some of the components are unavoidable and always required (they are mandatory), while others are optional.

Each of the **VIEW4 SCADA components** consists of two major parts: an underlying hardware, and supporting software. Strictly speaking, VIEW4 SCADA system is a software-only package that consists of numerous system and application programs. However, each VIEW4 configuration is hardware dependent, and we cannot avoid hardware impact to any VIEW4 SCADA implementation.

1.2.1 VIEW4 SCADA Components

A **VIEW4 Server** is a core component of the **VIEW4 SCADA** system. The VIEW4 Server owns three major databases: source, configuration and real-time database, acquires process data through the communication with process stations, creates and stores archives, and provides the essential support for VIEW4 HMI subsystems. A number of online and offline tools and utilities are also included into VIEW4 Server software package.

The core VIEW4 functions are basically achievable on a single computer. However, high-availability solutions, as well as extended VIEW4 flexibility require more complex configurations. The VIEW4 Server could be easily configured for full or partially redundant operation modes - like: main & hot standby; parallel servers; cold standby, or similar - with an automatic failure detection and switch-over - usually addressed as an "automatic failover". Each of those redundant scenarios is fully supported by the VIEW4 Server.

The VIEW4 Server also supports one or more **VIEW4 HMI subsystems**. The HMI applications are X11/HMIF Motif compatible, and enable dynamic data presentations, displaying of events and trends, data sorting, various table presentations, man/machine dialogues, procedures for archiving data for post-mortem analysis, etc. Typically, an HMI subsystem resides on a dedicated hardware platform (a dedicated computer), and may have one (a standard solution) or more (up to 4) display monitors. We address such standalone HMI subsystem as a **VIEW4 HMI workstation**. A multi-HMI and multi-monitors configurations are highly recommended, because they allow simultaneous presentations and dialogs on several monitors for each user's / operator's workplace. VIEW4 dynamic data presentations are provided in full vector mode, which allows zooming and arbitrary changes in presentation details based on a variation of the zoom level.

The acquisition of process data is dedicated to a specialized **RTU Communication subsystem**, which may be (but not necessarily) realized as a standalone front-end communication processor - FEP. A FEP approach offers more flexibility and robustness, and it is recommended. The VIEW4 communication system fully complies with the seven layer ISO/OSI referent model.

A **VIEW4 archive subsystem** handles archiving of process data for statistical and analytical needs. Based on specific system criteria, different types of archives are created and saved online. The archive subsystem may be implemented as a standalone component, by implementing a dedicated hardware and software archiving solution. A standalone implementation is very beneficial - it provides an enhanced high-performance archiving, relaxes the core VIEW4 Server for other jobs, and allows an easier archiving administration.

In the case of **multi-computer configurations**, all computers are mutually connected within a CSMA/CD local area network (Ethernet type LAN), with the full TCP/IP stack and protocols implementation. In some scenarios, certain VIEW4 components may be even located at larger distances - they are then connected through the wide area network (WAN) by implementing the SCADA – SCADA communication support. A communication with other Remote Control Centers is also supported, and it is based on the RTU Gateway protocol, or TASE2.0 communication protocol.

Optionally, an online access to the acquired and processed data could be even allowed to **remote users** (users out of the Control Center), which again could be achieved in two different ways:

- By using a remote computer as an X terminal - it is possible to build a remote VIEW4 HMI workstation, which provides most of the local HMI functionalities. On remote workstations operating under MS Windows OSs, an X emulator is required (like: CygWin, Exceed, or other).
- By using the VIEW4 WEB SSL server and NETVIEW application the selected SCADA data could be grouped for web browsing. To prevent any misusing, access to the data is restricted in multiple ways: SSL encryption, data stay within company intranet boundaries, cookies and IP restrictions, etc. This approach does not require anything special on the remote side, practically any internet browser could be used (Internet Explorer, Safari, Firefox, Mozilla, ..).

System time synchronization is performed by using the GPS, or optionally NTP technology. A GPS approach requires a GPS Time Receiver to be connected to the VIEW4 Server computer in the Control Center. Optionally, the referent time could be obtained from three public NTP STRATUS-2 servers. The internal time synchronization (within LAN itself) is always based on the NTP protocol (Network Time Protocol, which relies on the TCP/IP protocol).

A sample SCADA configuration in a Control Center with redundant VIEW4 Servers and dedicated HMI and archive subsystems (with few more optional system components) is shown in Fig. 1.

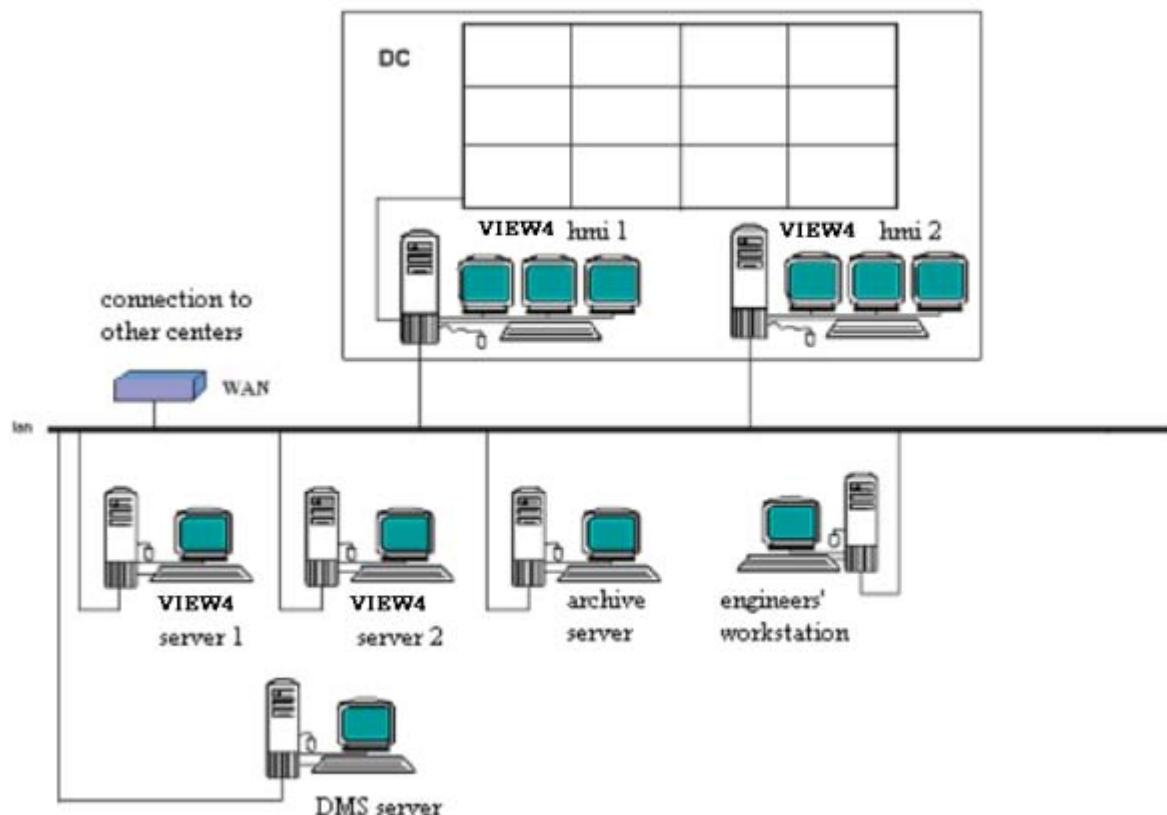


Figure 1: VIEW4 Computer Topology in the Control Center

1.2.2 VIEW4 Software Organization

VIEW4 represents a complex software package, with an elaborated and sophisticated structure and organization. It is not even easy to describe everything, not to mention to integrate and maintained. We will try to simplify this description as much as possible. The VIEW4 application is organized as set of manageable program entities with specific missions, who mutually exchange data through the predefined software interfaces: protocols, standards and system rules. Such “modular software organization” is fully implemented with direct benefits in higher SCADA flexibility and scalability, easier system maintenance and upgrade, and more powerful and cost-effective implementations.

The major software entities are:

- **VIEW4 CORE** – the central, application resident portion of the software that provides runtime environment needed for the functioning of the VIEW4 SCADA system.
- **VIEW4 MODULES** – large rounded application program entities dedicated to the specific well-defined VIEW4 jobs (groups of tasks). Modules could be required (mandatory) or optional.

- **VIEW4 PLUGINS** – application program entities dedicated to the specific VIEW4 tasks (or functions). The major VIEW4 plugin feature is an easy implementation - as the name colorfully describes, a plugin could be simply plugged, or unplugged, into/from the running VIEW4 application. Plugins could be required (mandatory) or optional.
- **VIEW4 TOOLS** – a number of configuration utilities, editors, diagnostic and maintenance programs, online and offline utilities, and other support programs. Tools are usually optional, although they are highly needed for a thorough management of the VIEW4 SCADA system.

Listed software entities match a top-to-down program organization, where lower layers may be constituencies of the higher ones. Such approach helps in describing and better understanding of the VIEW4 SCADA application software. It also points to important system features: flexibility, scalability and upgradeability – simply, by replacing a certain program entity, we can easily improve older installations with new and better technological solutions.

Many of these software entities are designed as master/slave applications. The master/slave approach allows flexible allocation of the program entities, related to the implemented SCADA configuration. It means the very same entity could be easily adapted to any runtime environment: the strictly local, or the distributed (remote) one.

1.3 VIEW4 SCADA Hardware Requirements

VIEW4 SCADA system is running on Intel x86, x86_64 and PowerPC platforms. Other Linux compliant hardware platforms are also acceptable but not recommended. The implemented hardware depends also upon the choice of the VIEW4 system software distribution. A common case is presented hereafter:

Processor and Memory Requirements:

Intel, AMD, Cyrix, and VIA processor

Minimum Requirement for Intel 32/64-bit version:

Intel Pentium II or better processor

Recommended: 400 MHz Pentium II or better

Recommended RAM: 4GB or more

Hard Disk Space Requirement:

Minimum space required at the initial stage at the time of installation is 500 MB, which required some additional space of 275 MB. But the total disk covers 25 GB space after the installation of the complete VIEW4 SCADA packages, including needed system compilers, interpreters and databases. Additional space is needed for data archiving, depending on the implemented VIEW4 SCADA configuration.

Note: Optional hardware RAID disk storage is recommended.

Computer Bus:

Recommended PCI (Peripheral Computer Interconnect) or PCI Express

Network Interface Card:

100/1000 Mbs Ethernet (TCP/IP compatible)

RJ45/fiber cable interface

I/O Interface:

Minimum 4/8 USB-II (Universal Serial Bus II)

Other standard PC I/O connections

Communication Interface:

Internal/External Modem

1.4 VIEW4 SCADA System Software Requirements

System software makes the implemented hardware operational by building a software runtime environment necessary for application program executions. By system software we mean: Operating system – OS with its kernel, libraries and shell interpreters, OS runtime utilities, other CLI interpreters (Command Language Interpreters), system support for program editing, compiling and debugging, and other specific software packages needed to run successfully VIEW4 application programs.

Generally, the system software has to be compliant with following:

- Use of base technology comprising high industry-standard components (PHMIIX POSIX (IEEE1003.1) UNIX based system, X Windows R11 distributed graphical system, HMIF /MOTIF 1.2.4 based HMI (Human Machine Interface) formed according to Motif Style Guide, system description and data archiving in MySQL RDBMS, SQL interface to the technical database, TCP/IP based LAN /WAN network);
- Use of open technologies to permit interconnectivity of hardware/software products made by various manufacturers
- Scalability - a flexible resizing of needed resources, a simple system expansion, free component allocation in computer network nodes and an easy connection to all system components.
- Support for: full graphics, vector displays, zoom, pan, decluttering;
- Implementation in the windowing environment: multiple simultaneous displays (reports), an easy window customization and expansion with new functionalities, and multiheading and virtualization support;

- Full network transparency, including PC/MSDHMI/ WINDOWS nodes in the LAN environment that supports file transfer (FTP/SFTP), X WINDOWS emulation, remote shell execution (RSH/SSH), network file system (NFS), etc.
- Enhanced system reliability that is achieved by the simultaneous operation of the VIEW4 SCADA software on two separate hardware platforms, i.e., redundant system configurations
- Absolute time synchronization through all system components, including the use of the GPS (Global Positioning System) and NTP (Network Time Protocol) technologies.

The required VIEW4 System Software platform is the **Linux platform**. A number of Linux 32/64 bits versions and kernel releases are acceptable, as well as supporting system utilities. However, only fully tested and proved Linux releases are recommended. The following list of needed system software components offers more details (please pay attention this is an example, not a mandatory list):

- A complete **Linux distribution** – different flavors are acceptable: Centos, Fedora, SuSE, RedHat ..., and proven releases are recommended. It is assumed a proper hardware compliant installation, which includes all standard libraries and system utilities. The *bash* shell (Bourne Again Shell) is the standard one; the *C++ compiler*, *X11R6*, *Qmail* (or *Sendmail/Postfix*) and *NTP* are also mandatory.
- Installation of **MySQL Server** (release 4 or higher) and related utilities, libraries and drivers: *MySQL++*, *ODBC support (myodbc, tclodbc, libiodbc)* .
- Installation of **Tcl/Tk** (release 8.3.5 or higher), including a number of *Tcl* utilities and *TkTables*.
- Installation of **Qt toolkit** for Linux/X11 (v3 or higher)
- Installation of **Perl** (release 5), including a number of related *Perl modules*.
- Installation of **PHP** (release 4.3.9 or higher) - PHP configuration should support Apache2 Web server.
- Installation of **Apache 2 HTTP Server** (version 2) - built for SSL support and PHP implementation.
- Installation of **JAVA** (JSF 2 and JDK 5 or higher) – new developments are primarily based on Java.
- Installation of **Tomcat** (version 5.5 and higher) – optionally, required for specific applications.

1.5 VIEW4 SCADA Application Software Package

The highest layer in the overall VIEW4 SCADA hierarchy presents VIEW4 SCADA application software package. It consists of hundreds of application programs, where the range of implemented programs varies among different SCADA system configurations. In that light, an earlier program classification to the required (mandatory) and optional programs, could be now extended that some of the programs are "standard", while others are "on demand".

In this chapter, a functional overview of the VIEW4 SCADA Application Package is given. We will point to the major functional software components (occasionally also referenced as: parts, portions, systems, or subsystems), without considering the related underlying organizational issues. More detailed descriptions of the listed components are presented in the chapters that follow afterward.

Major VIEW4 SCADA software components are:

1. **VIEW4 Server** – includes all core programs to manage and maintain the SCADA system (VIEW4 CORE), including all central databases. Major parts of the VIEW4 Server, as well as the real-time database (RTDB) are memory resident. VIEW4 Server also supports communication with process stations (RTUs), data processing and archiving, handling of SQL databases, and interactions with HMI subsystems. This is the central and the most important piece of the VIEW4 application package.
2. **VIEW4 HMI** – a set of programs that provide the HMI functionalities (human/machine interface, also known as MMI man/machine interface). All user interactions (graphical presentations, control of user peripherals, man-machine dialogues) are X11R6 based. VIEW4 HMI is a quite autonomous subsystem, but it fully relays on VIEW4 Server to obtain configuration and process data.
3. **VIEW4 Archive** – a set of programs involved in data archiving – process data monitoring, selection, preparation, filtering, scheduling and archiving.
4. **VIEW4 WEB Support** – a set of programs that make an advanced WEB interface, and allow full network access to the VIEW4 SCADA system. It is realized as an optional module named **NetVIEW**.
5. **VIEW4 System Management Gateway** – a set of programs for centralized on-line system monitoring, operational system management, and interfacing into the surrounding system environment.
6. **VIEW4 Tools** – a set of utilities for online and offline system and data management. Three major group of tools are available:
 - VIEW4 Configuration Utilities
 - VIEW4 Editors
 - VIEW4 Task Managers

2. VIEW4 SERVER

2.1 Goals

The VIEW4 Server is the core application component at the center of all VIEW4 SCADA activities. Basically, VIEW4 Server is sole-responsible for the functioning of the overall SCADA application. The following list is far of being complete, but it points to the essential server's jobs/tasks:

- Databases handling and maintenance
- Processing of acquired data
- Processing of calculated data
- Processing of entered data
- Customized data processing
- Event processing
- Chronological SOE (Sequence of Events) data recording
- Management of HMI controls (command sequences)
- Data archiving – analogue and digital I/O, events and SOE records
- Reports and printouts
- Processing of post-mortem records
- Management of the dual server configuration
- Support of the VIEW4 HMI subsystems
- Time synchronization (NTP and GPS) support
- Communication with process stations - FEP support
- Data exchange with other custom-made application servers (for example: Distributed Management System)

2.2 Functional Block Diagram

The Functional Block Diagram of the VIEW4 Server is presented in Figure 2. The VIEW4 CORE interacts with surrounding VIEW4 modules and real-time database RTDB. Some of the presented modules are integral parts of the VIEW4 Server itself, while others are only supported. Brief database and modules' descriptions follow afterward.

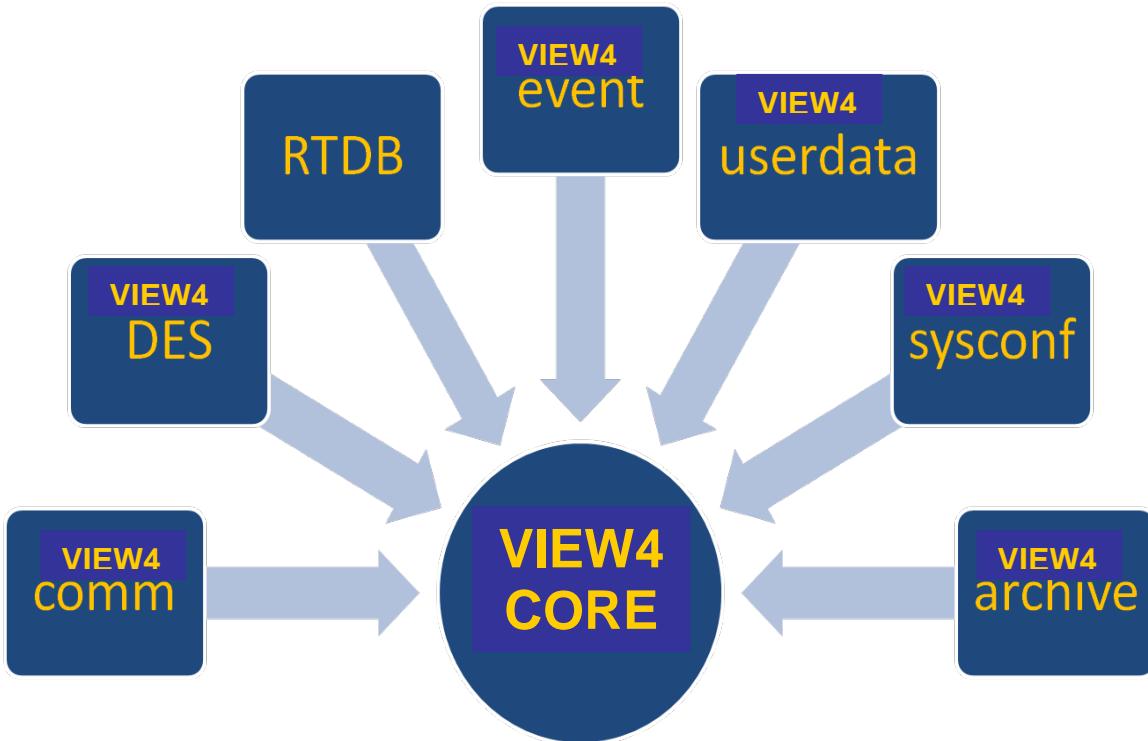


Figure 2: VIEW4 Server Block Diagram

2.3 Databases

VIEW4 Server relays on two MySQL databases: **Configuration Database** and **Source Database**, and a memory resident **Real-Time Database - RTDB**. Strictly speaking, RTDB is not literally a database – rather this is a memory resident Real-Time Data Pool, which is dressed like an SQL database. Due to its database-like appearance, we can use existing SQL commands, utilities and tools toward RTDB, what is extremely important for the overall SCADA functioning. And that is also where the name “RTDB” originates from. Two transactional type databases and RTDB are repositories of all needed system and real-time data, and they are at the center of all VIEW4 Server activities.

The **Configuration** and **Source Databases** keep the configuration data about all of the implemented software and hardware components, and SCADA data, means: data about: descriptions, texts, algorithms, images, sequences, etc. They are crucial for the system buildup and the SCADA startup. Although, bunches of the data were entered into the databases before the start of the operation, frequent databases' changes and updates during the system operation are supposed and fully supported. Upon the startup, a portion of data needed for system operation is copied into memory-resident **RTDB** database, and later changes have to be done through these databases. A corresponding supporting online maintenance tools to manage the databases are also available.

To prevent database losses (if being corrupted), two databases are periodically exported and backed-up locally. Thus, a disaster/recovery scenario guarantees an easy data restoration to the point in time of the last backup.

The **Real-Time Database - RTDB** is memory resident, and accessible by different application programs through the “shared memory mechanism”. It keeps all operational data (acquired data, processed data and other data) at the single place, making them available to all other programs whenever they need them. RTDB provides fast data sharing and processing in a “real-time” manner (as the database name suggests). A simplified RTDB block diagram is presented in Figure 3.

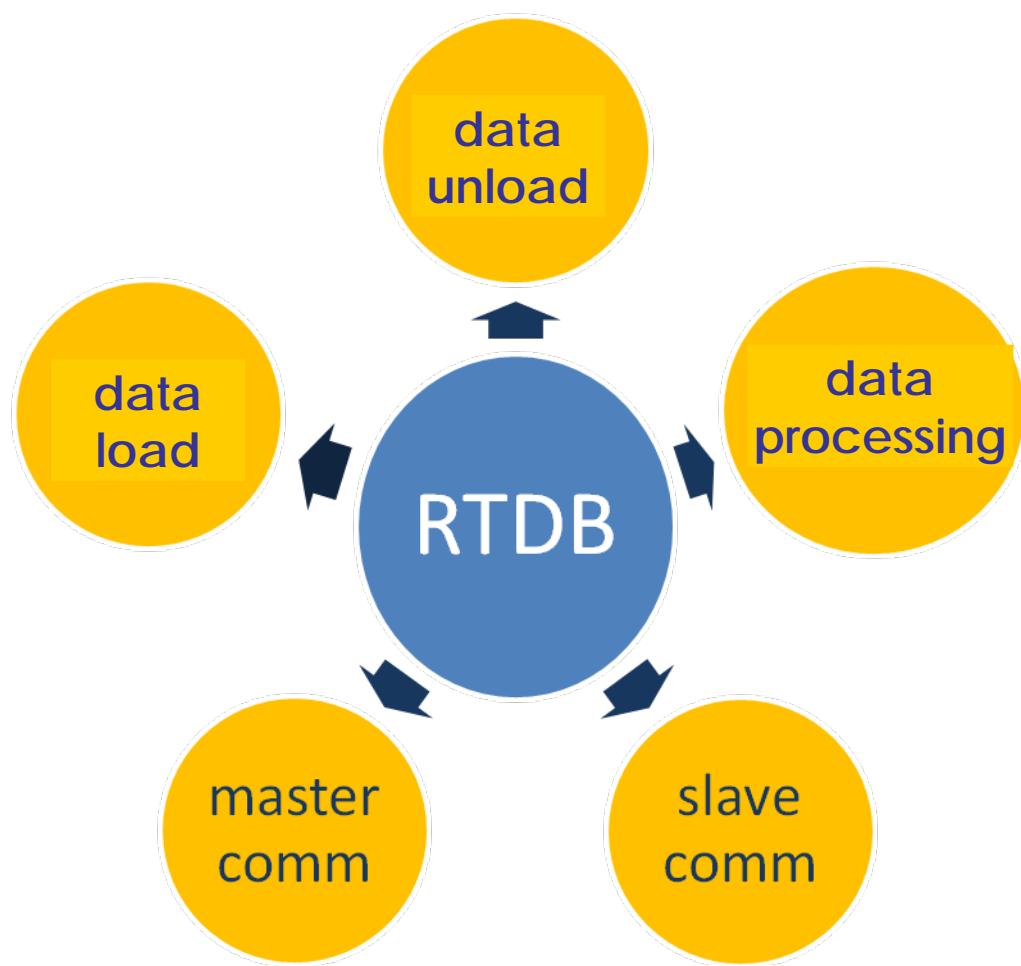


Figure 3: Block Diagram of the RTDB Data Handling

RTDB is a memory resident read/write data pool. The principal data input is from communication modules, and consists of the acquired raw data from the process. Additionally data could be loaded (written) individually, partially or completely via other authorized modules. Same is true for data unloading (reading), as well as for regular data processing. Data consistency and safety are fully guaranteed through the strict access

authorization policy. At the system startup, RTDB is almost non-existing and empty, but soon it becomes populated with actual real-time data. Although everything is managed automatically, manual updates are also supported.

RTDB is a master repository of the real-time data. It feeds other client applications with needed data: HMI, reporting & printout, online/offline analytical programs, WEB, DMS (Data Management System) and others. RTDB could be also replicated: fully in dual (redundant) VIEW4 Server configurations, or partially among existing standalone VIEW4 SCADA subsystems (for example: HMI, archive, FEP, etc).

Regular RTDB snapshots (a frozen picture of the system at the certain point in time) enable historical data archiving and reporting. They also prevent loss of the real-time data, because of the possibility to restore RTDB to the particular snapshot point in time). However, if a recommended redundant VIEW4 Server configuration (main/standby) is implemented, RTDB replications and failures are handled automatically.

2.4 Communication with Process Stations (RTUs)

Process data acquisition is accomplished through the communication with process stations. The raw process data are always acquired by the process stations, which present independent hardware/software equipment dedicated for that purpose. Process stations transfer collected data to the VIEW4 Server, where they are saved in the memory-resident RTDB. The communication and data transfer are managed by the **VIEW4 comm** module which includes all needed data handlers and communication drivers.

The implemented process stations are traditionally known as Remote Terminal Units – RTUs, and VIEW4 SCADA System relays on the ATLAS RTU family. The communication itself is provided via dedicated links (lines or network). The established master-slave communication is based on the proprietary ATLAS-IEC protocol, which complies with IEC 870-5-101 standard recommendations. Whenever a TCP/IP network is available, the ATLAS-IEC protocol is encapsulated into TCP/IP protocols and an extremely fast communication provided. Otherwise, modem links are implemented and fully supported.

Other communication protocols are also supported, like: IEC 60870-5 series, IEC 61850, ASEA/SINDAC 9000, DNP 3.0, MODBUS, BACNET and EASYIP.

In summary, the implemented RTU communication is bidirectional and provides transfer of process data from RTUs toward the VIEW4 Server, and a transfer of control data (control sequences, digital and analog set points, etc) from the VIEW4 Server toward RTUs. The standard communication assumes handling of the following data:

- Analogue input quantities – AI (sometimes identified as: measurements) are acquired periodically or upon a value changes (the transfer mode is set on the process station);
- Digital inputs - DI (sometimes identified as signalizations) are acquired “upon a state change” (detected by RTU), and acknowledged by the VIEW4 server upon receipt. Besides that, a mandatory DI state verification is forced every 15 minutes by the VIEW4 Server.

- Counter input data – CI (identified also as Pulse accumulated data – PI) are acquired periodically, by freezing the counter value until an acknowledgment by the VIEW4 Server.
- Sequence of Events - SOE are recorded by the RTU, transmitted upon occurrence, and acknowledged upon receipt. A numeric encoding algorithm is implemented, which includes the time stamp and numeric identification code of the event.
- A forced transfer of all acquired process data could be requested by the user / operator at any time. Additionally a complete RTU initialization could be also requested;
- Online management of the communication service is fully supported.
- Dual communication links (an alternate communication path) is fully supported

2.5 Multiple VIEW4 Servers

As the most crucial and critical component of the VIEW4 SCADA System, the VIEW4 Server fully supports redundant system configurations. The standard approach is the “main/hot standby operation mode”, which supposes an active VIEW4 Server and another passive fully-synched VIEW4 server, ready to replace the active one whenever it fails. The failover is instantaneous, without any break in the system operation. The monitoring and data exchange between servers is via a separate physical “watchdog link”, or via virtual “hearth-beat link” within the LAN. Other redundant configurations are also possible, on demand.

In the case of large distributed hierarchically organized control systems that include multiple VIEW4 SCADA systems, a coordinated communication and data exchange between involved VIEW4 Servers is needed. Although such a scenario does not represent a typical redundant configuration case, a certain level in process and control data redundancies are required and provided. For that purpose, a direct SCADA-SCADA communication based on the ICCP TASE 2 protocol is available. .The job is delegated to the **view4des** module (Data Exchange Server) which provides:

- exchange of real-time data
- exchange of control data
- exchange of tagged data

2.6 Data Processing

The acquired raw data are passing through several levels of data processing by VIEW4 Server, before they are used by other specialized VIEW4 modules. The data processing is always customized for a specific VIEW4 SCADA system, and requires maximum flexibility

and scalability in implementation. This is achieved by applying corresponding VIEW4 data processing plugins and supporting databases.

2.6.1 Data Conversion

One of the unavoidable steps is a necessary conversion of raw data values (received from the process stations) into the corresponding engineering units (based on the data type and input range). Different types of data conversions are related to:

- Analogue input data - the raw value is converted to engineering units using linear or nonlinear translation.
- Counter data / Pulse accumulated data – the received value is converted into a floating point value.
- Sequence of event (SOE) data – the received SOE data is converted into a comprehensive human-readable record, displayed to the user / operator, and saved for a post-mortem analysis.

2.6.2 Standard Data Processing

An automatic primary data processing is applied for the following data:

- “Single bit” digital input signals (for example: status indications)
- “Dual bits” (original/complement) digital input signals (for example: on/off state indications)
- Analog input signals (measurements)
- Counter / Pulse accumulated input signals
- Calculated/derived data/quantities

During data processing, certain “data flags” are associated with the processed data. These flags could be grouped into:

- General flags – related primarily to data origins
- Status point flags – warning and alerting
- Analog data processing flags - Every analog data has one or more assigned limits that are checked upon each data value change. There are two basic types of limits: value range limits, and value change gradient limits.

2.6.3 Other Data Processing

The term “other data” is related to the data with origins other than process stations (RTUs). These are, primarily manually entered data (via HMI), and data that originate from external applications, like: GPS time data. These data are accepted and integrated into the existing “real-time data pool”. Once in the data pool, they are treated as “generic data” and submitted to needed processing procedures in a usual way.

2.7 Event Processing

Certain changes in the system environment require more attention than others, and they are specified as "events". An event is always followed by a brief comprehensive message delivered to the user / operator for further consideration. Event processing is centralized and provided by the **VIEW4 event** module, sometimes addressed as a "event server".

Few examples of events:

- An update of the processed data value that triggers a change in the data status - generates a textual description of the event.
- A control execution - issuing a control sequence is followed by the formatted event report. For on/off controls, which are associated with the control status feedback, this report acknowledges a successful or failed control execution.
- A change in the communication status causes the generation of a corresponding event.
- Every user's / operator's / dispatcher's action represents an event, and has to be noted.

Events are prioritized – events priorities could be specified within the source database, or/and configuration database. The reason of the event generation is included within the event message. Additionally, an event generation could be followed by an audible signal.

Events are displayed on dynamic views and textually in the event list/lists. An event could be also archived in the event database as well. Event handling is fully configurable.

Events are divided into 5 categories:

- *System events*
- *Alarms*
- *Failures*
- *Interventions*
- *Information*

2.8 Data Archiving

Data archiving is an important aspect of every control system: by saving process data at critical situations, we can later analyze them and prevent future system disasters, what is extremely beneficial for everybody. Typically, the VIEW4 archiving covers: events, specified analog data (actual, min., max., mean, initial values...), post-mortem records, SOE (sequence of events) data, communication statistics, etc.

The **VIEW4 archive** module is in charge of data archiving, and the archived data are stored for later analysis and reporting. However, if a dedicated **VIEW4 archive**

workstation is implemented (what is always recommended – see [Chapter 4](#)), than this module is moved from VIEW4 Server to the workstation itself. To keep full data transparency and program compatibility, the RPC (Remote Procedure Call) mechanism is implemented.

2.9 Post mortem and offline analysis

Occasionally, we have to analyze the system behavior during some unpredicted critical system disturbances. Such analysis, known as “Post Mortem Analysis” presents a principal tool to prevent future disastrous situations. Post Mortem reviewing allows a reconstruction of the state of the monitored system in the critical time. To make it possible, VIEW4 Server (via its **VIEW archive** module) continuously monitors and records a predefined set of the acquired and processed data.

Other offline data analysis and applications that relay on the archived data include:

- VIEW Reporting Subsystem – **VIEW IPS**, a versatile and powerful reporting system that fully supports display, printout, and email data formatting and delivery.
- Web applications
- Support for local warehouse database – **BIP**
- Support for performance measurements – **Perf-IS**

2.10 HMI Support

Standard VIEW4 SCADA configurations assume HMI subsystems realized as standalone VIEW4 HMI workstations connected into the same LAN with the VIEW4 Server. HMI applications have full access to the memory resident data pool RTDB at the VIEW4 Server through the network, and exchange related data via “shared memory” mechanism, and implemented RPC (Remote Procedure Call) protocol, which allows full transparency of local and remote data on two sides. It means that the VIEW4 HMI is seeing all data as the local ones, although the data are residing in the “remote” VIEW4 Server.

HMI is also supported by the **VIEW4 userdata** module, which provides information about:

- Users and operators
- Workstations and workplaces
- User authorization and authentication data
- Process and program authorization – grants, allowances, permissions...
- HMI configuration – different application look & feel for different users and system parameters, individual and group grants
- Additionally, an integration of the SCADA system into the customer’s company information system.

By default, all controls are initiated by the user/operator. Optionally, on a special customer's request, certain controls could be generated automatically. It means that controls are initiated in the HMI subsystem and passed to the VIEW4 Server to be transferred to the process stations for an execution. The VIEW4 Server fully supports the following standard controls:

- Controls that request the execution acknowledgment and a limited control procedure duration – one-step, permanent and two-step controls (often identified as "commands")
- Setup controls (analog)
- Pulse output controls
- Blockades – setup of logical control restrictions for a successful execution
- Sequential controls - specifying a sequence of controls/commands (multiple control processing)
- Tagging - presents a procedure for control authorization, in the way to enable/disable specific controls under certain conditions. The user/operator can place a tag on a selected displayed control device (including a textual description) to prevent its execution. Once conditions change, the tag could be removed. The tagging history is also provided.

2.11 Time Synchronization

The VIEW4 Server also represents the referent time server for all components of VIEW4 SCADA system. The internal/local time synchronization is provided via LAN / WAN by using NTP protocol. The referent time is obtained from external time sources, and could be done in two ways:

- The VIEW4 Server is equipped with the GPS/UTC receiver to adjust its internal real-time clock (RTC) to the referent GPS satellite time. The TRIMBLE protocol and PPS are used to achieve very accurate RTC synchronization. If dual VIEW4 Server configuration is implemented, an additional KRPP switch is needed.
- The VIEW4 Server is configured as a peer NTP server, which points to three STRATUS-2 external NTP servers. This approach requests an access to the internet.

2.12 Self Monitoring

VIEW4 Server provides a continuous online self-monitoring of all VIEW4 SCADA components. Independently of the implemented redundant configurations, an early detection of potential failures is always beneficial for the system. Practically, each hardware and software component is periodically checked-up, and the corresponding warning or alerting messages generated and delivered to the user / operator, whenever some problem was detected. The detection and preventive correction of non-fatal failures,

decreases a probability of fatal situations, and significantly increases the system availability.

Self-monitoring is primarily based on the SNMP (Simple Network Management Protocol) capabilities of modern technologies, with a bunch of related SCADA programs developed for this purpose. Schedules and ranges for program executions depend on the implemented SCADA system configuration.

Statistics of the component behavior and failure histories are archived and could be displayed or printed on demand.

3. VIEW4 HMI SUBSYSTEM

The HMI (Human-Machine Interface) subsystem is an extremely important component of the VIEW4 SCADA system – its mission is to provide efficient and comprehensive interaction between the system and the user / operator. There is no effective system control without an effective HMI. Users anticipate and evaluate the whole SCADA system through the HMI subsystem. That's why a special attention has been paid to the VIEW4 HMI subsystem development and realization. Besides that, the main focus was on the HMI implementation in the Electrical Power System (EPS), as the most complex distributed control environment. Once an HMI meets EPS requirements, it will be definitely fully applicable in the other distributed control systems, too.

The VIEW4 HMI subsystem fully complies with requirements of a modern EPS, and provides a reliable man-machine interface needed for a successful system monitoring and control. Here is a brief overview of some VIEW4 HMI capabilities:

- Dynamic graphical presentations (images);
- List of the latest events;
- List of events;
- List of alarms;
- List of archived events;
- List of chronologically registered events (SOE list);
- Horizontal and vertical trend-diagrams;
- Trend diagrams on archived analog data;
- Reports on normal operation analysis (ANP);
- Selective reports on analog data;
- Report on post-mortem records;
- User-defined reports on mean values;
- Shift and inter-shift operators communication;
- Audible and flashing visible signals;
- Communication statistics;
- Communication status;

- Selective data presentations;
- Zoom level specification;
- Status of equipment.

3.1 Dynamic Images

A dynamic screen presentation is fully supported. All image elements are dynamically refreshed in full vector multilevel graphics, with zoom and pan functionalities. The standard image elements are:

- Alphanumeric;
- Symbols;
- Power lines;
- Color-filled fields;
- Bar graphs;
- Command fields;
- Continuation fields (to jump from one image to another);

These elements reside in the existing VIEW4 package library. New elements could be easily created on demand by using the available graphic editors.

A dynamic presentation is implemented on all images that require any interaction with operator, like: control actions, manual data entry, exclusion from processing, etc. An automatic coloring of included image elements (for example: power lines/bars), which depend on their actual state and the status of the associated equipment, is fully supported.

VIEW4 HMI package design incorporates the possibility to print any dynamic presentation on demand. It is activated through the operator's menu within the presentation itself. A color or black-and-white printing is available (although, the color is often crucial for a proper understanding of the printout).

3.2 Examples

Three examples are shown in Figures 4a – 4c. Pay attention that the language is optional - these examples are in the Serbian language.

Potvrdi vidljive dogadjaje	Potvrdi sve	Filter	Sve oblasti	Štampaj	Mail	Izlaz
Obj.Odg...:						
05/10 12:53:22 TS Nis 10	LIV MIN El.peci kvar mikroprocesorskog r	nastanak	PROMENA			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 diferencijalna iskljucenje	nastanak	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 termoslika II stepen	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 buholic preklopke isklj	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 buholic preklopke isklj	nastanak	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV prekidac	iskljucen	PROMENA			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 10kV prekidac	iskljucen	PROMENA			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Centralna preklopka	lokalno	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 rucno vise	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 rucnu nize	nastanak	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 blokada regulacija	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 rucna regulacija	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 regulacija u toku	nastanak	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 ispad motora regulatora	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV prekidac	spreman	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 10kV prekidac	spreman	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV prepoterecenje	opomena	prestanak	NORMAL		
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV prekostrujnja iskljucenje	nastanak	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV prepoterecenje iskljucenje	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV zemljospojna iskljucenje	nastanak	ALARM			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV zast. od nesim.opt. isklju	prestanak	NORMAL			
05/10 12:53:22 TS Nis 10	Trafo 1 110kV zemljospojna iskljucenje	nastanak	ALARM			

Figure 4a: EMS Warning and Alert/Alarm List

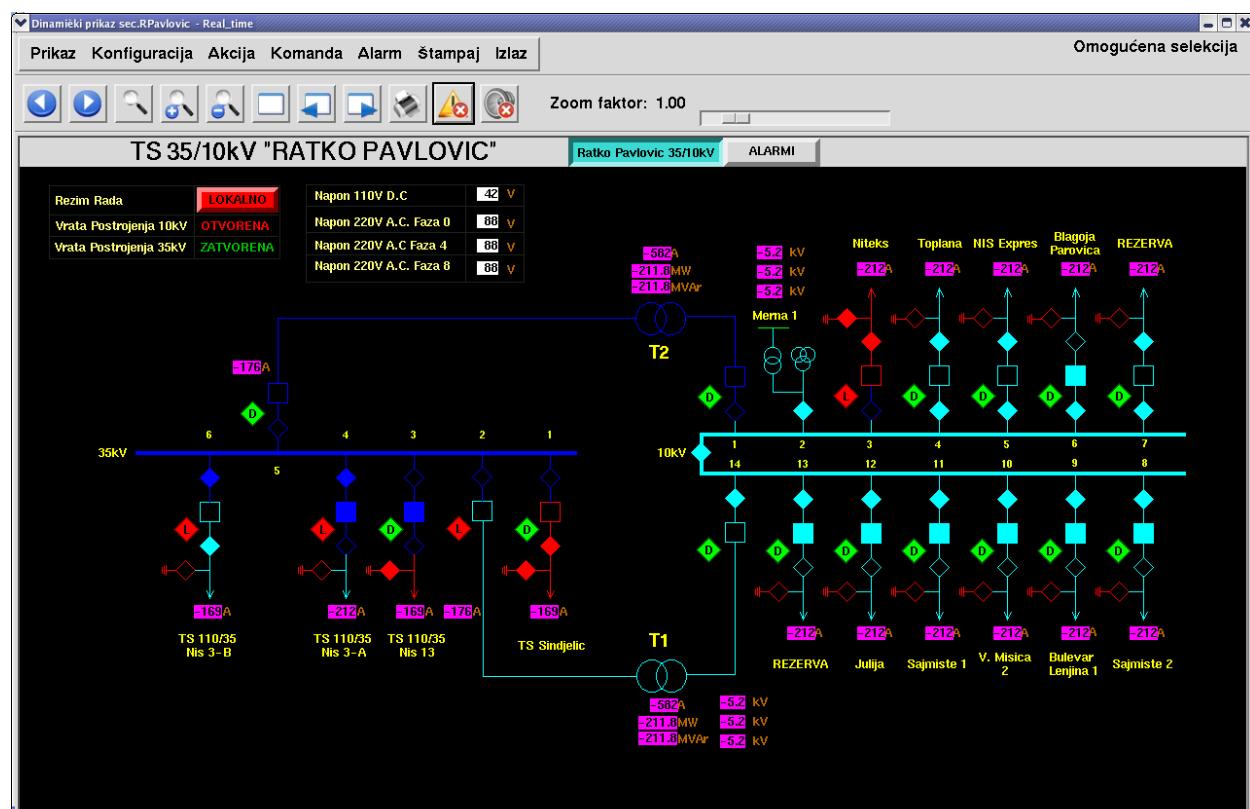


Figure 4b: Dynamic Image of the EMS Transformer Station

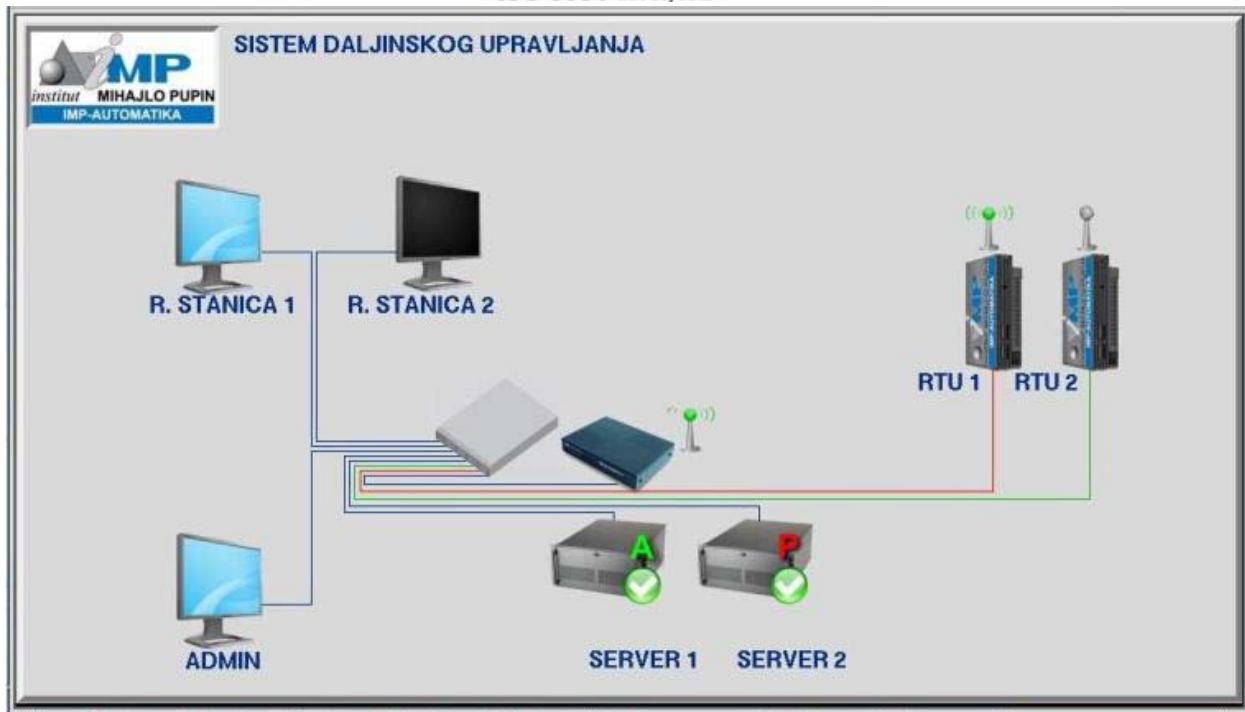


Figure 4c: Remote Control System Presentation

4. VIEW4 ARCHIVE SUBSYSTEM

VIEW4 Archive Subsystem covers two groups of important SCADA jobs/tasks: data archiving and data analysis and reporting. An advanced archive subsystem assumes a dedicated hardware/software solution, realized as a stand-alone workstation (computer), often addressed as VIEW4 archiving workstation.

4.1 VIEW4 Data Archiving

VIEW4 archiving provides selective data archiving based on the user specified criteria, for later data analysis and reporting. A standard data range was mentioned in the [Paragraph 2.8](#); a more detailed list of standard archive tasks is given hereafter:

- Event archive – all events in the VIEW4 SCADA system are archived.
- ANP archive – chronological recording of the selected processed data samples.
- AAV archive – recording of medium or cumulative, minimal or maximum values of selected processed data.
- APPK archive – recording of related analog data (measurements) at the time of failures (occurrences of warning or alarming signals). Two types of the APPK archiving is available: the standard APPK archiving, with timing in the range of hundreds of

milliseconds, and the high time resolution APPK archiving, with timing on the range of milliseconds.

- SOE archive – recording of sequences of events, caused by the occurrence/termination of related digital input signals, with clear textual descriptions.
- Snapshot archive – a snapshot of the status of the controlled system on the user/operator manual requests. It includes the current values of all system critical analog data, and the current status of all system critical digital data.
- Additionally, other custom-made archives are also possible. A flexible architecture of the VIEW4 Archiving Subsystem allows an easy implementation of new archiving demands and criteria.

Archived data are saved in the archive database, and they could be presented in different ways, but the usual forms are: tabulated data overviews of saved data, or their derivatives, which is fully supported through the corresponding HMI man/machine dialogue. Consequently, an elaborated communication and data exchange with VIEW4 Server and HMI subsystems is required – which is achieved through the existing LAN and full implementation of TCP/IP protocols, RPC protocols and “shared memory” mechanisms. For an easier understanding we can look to the archive workstation, HMI workstation and VIEW4 server, as three applications running in the “single processing environment” (“a single equivalent computer”), which actually consists of multiple computers and underlying connecting network.

4.2 VIEW4 Data Analysis and Reporting

The archived data present the input for later online and offline analysis and reporting. VIEW4 is paying a significant attention to an elaborated and advanced data reporting, especially through its VIEW4 IPS module that enables:

- users inventories
- access lists
- easy report specifications (step by step)
- easy configuration and format modifications
- dynamic reporting
- tabular data presentation
- graphical data presentation
- data filtering and search
- export of data reports suitable for other applications (cvs, html, pdf and other formats)
- email reporting
- print-outs

Few IPS examples are presented in Figures 5a, 5b and 5c.

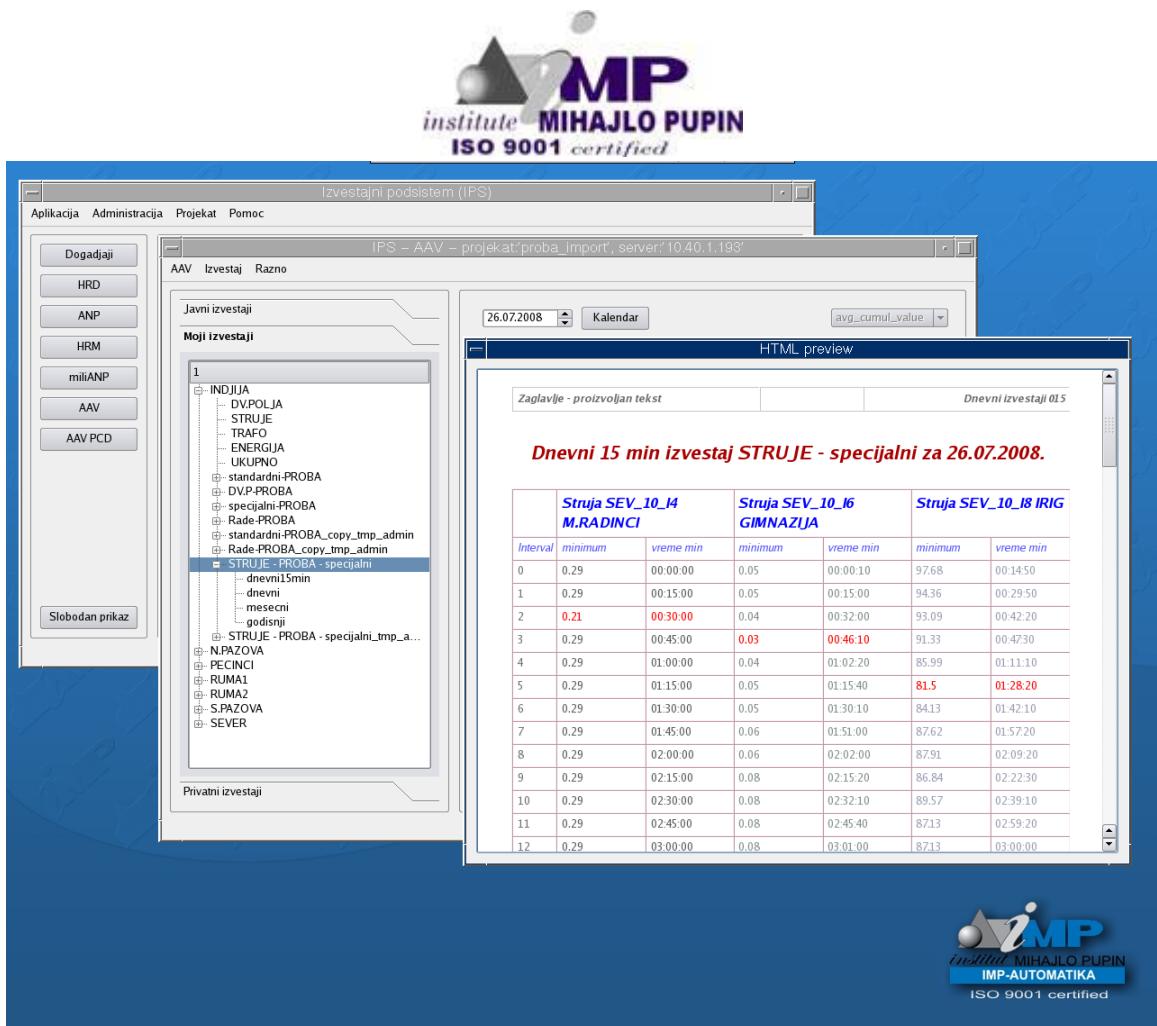


Figure 5a: Daily 15-min Current Consumption Report

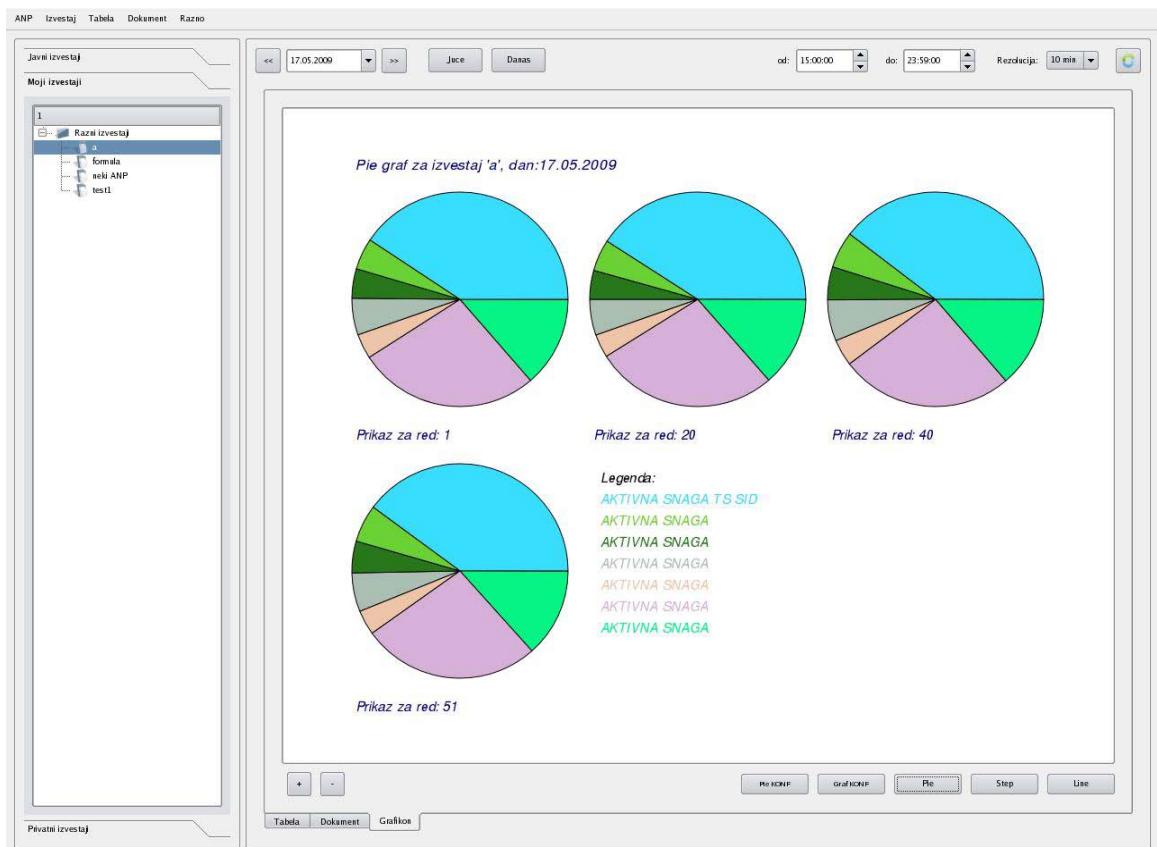


Figure 5b: Pie Graph Diagrams about Power Consumption

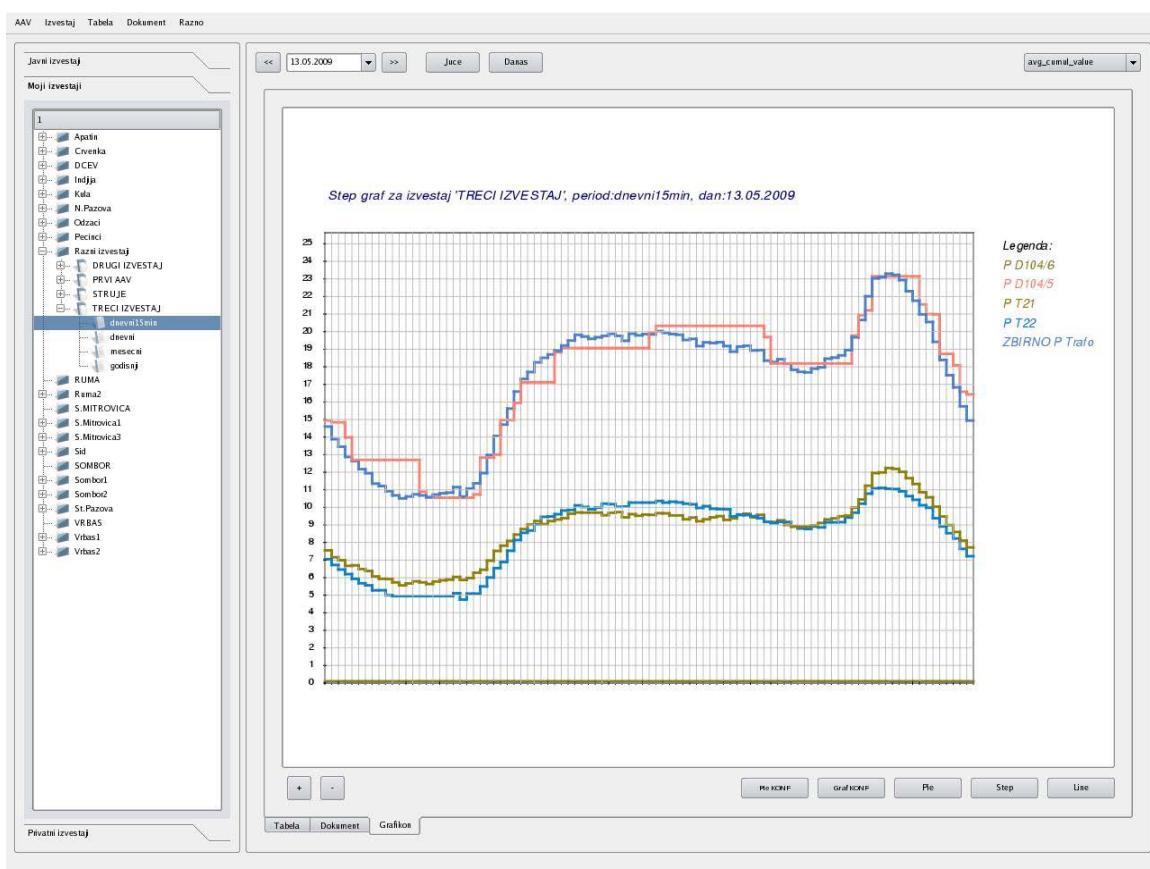


Figure 5c: The Daily Step Graph Report

A new VIEW4 module presents the Replay Engine reporting, which enables a generation of the real reports from the past. It literally takes us back in the time, allowing us to analyze system behavior in certain time period. The Replay Engine extracts all needed data for the specified time period from the existing data archive, and presents them in a familiar way, with an unavoidable feeling of “traveling in the past”.

The basic Replay Engine activities are:

- Extraction of archived data for a specified time period in the past
- Dynamic presentation of ongoing changes in the past
- Handling of events and generation of event lists
- Selection of the data for replay
- Selection of the time period for replay
- On-site and out-of-site reporting

An example of the Replay Engine implementation is shown in Figure 6.

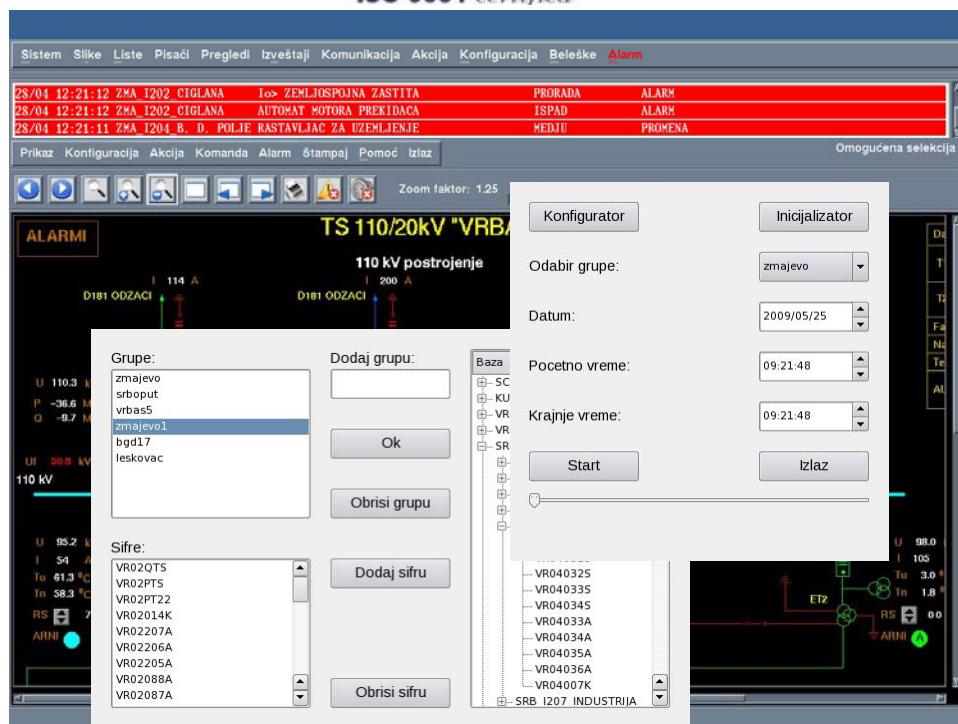


Figure 6: The Replay Engine Reporting

5. VIEW4 NETVIEW

VIEW4 NetVIEW provides full WEB interface toward VIEW4 SCADA system. It is realized as an optional VIEW4 Module named **view4net**. The module also provides a backward compatibility with earlier VIEW SCADA versions and releases, although certain advanced features might be then useless. All available security steps are fully implemented: SSL encryption, user authentication, IP monitoring, cookies, tokens, etc. On the client side, NetVIEW is compatible with all kinds of browsers: Internet Explorer, Mozilla, Firefox, and others.

NetVIEW features include:

- Global data presentations
- Detailed dynamic data presentations
- Full access to archived data
- Events reviewing
- Chronological data reviewing
- WEB IPS reporting
- Data analysis
- Warning and alerting
- Archive trends reviewing
- Configuration overviews
- Network status reporting
- Others on demand

NetVIEW does not provide any kind of the system or operational control functionality. This is intentionally disabled.

Two examples of the NetVIEW implementation are shown in Figures 7a and 7b.

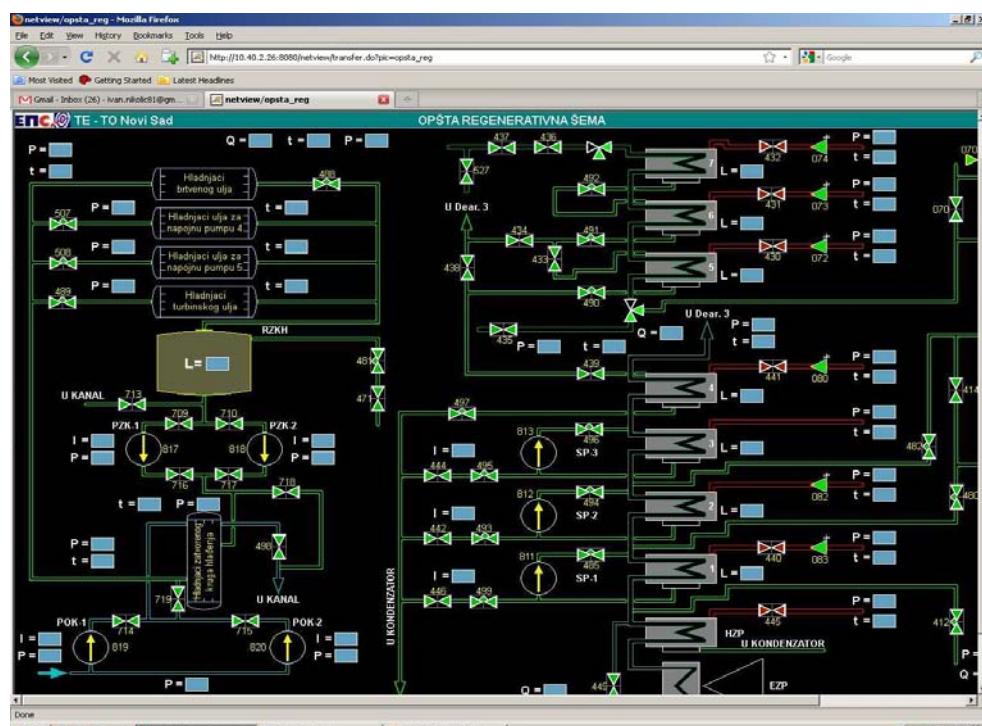


Figure 7a: Dynamic Data Presentation

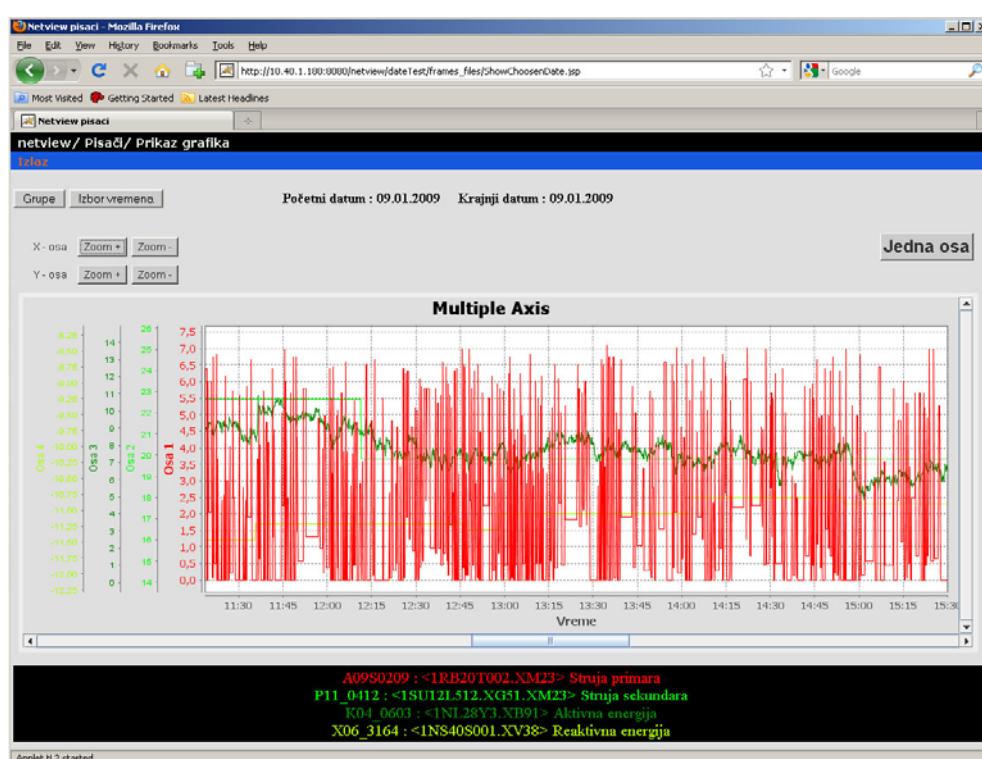


Figure 7b: Chart Recorder Report

6. VIEW4 SYSTEM MANAGEMENT GATEWAY

VIEW System Management Gateway - SMG presents a powerful VIEW4 module, which contains a set of online system management programs that fully support SCADA system in its basic mission. SMG presents a central SCADA monitoring hub, and a sophisticated operational console of the overall SCADA system. SMG provides continuous preventive monitoring of all SCADA software and hardware parts with an automatic reporting of the eventual problems in the operation.

A brief overview of the SMG activities includes:

- Continuous monitoring of all mission critical SCADA system activities;
- Continuous SNMP monitoring of all mission critical system components;
- Continuous SNMP monitoring of all mission critical hardware parts;
- Full and secure E-mail support;
- Full and secure SMS support;
- System login and web support;
- Interface toward company network resources;
- Daily backup of critical system configuration data;
- Others - full customization on per needed basis.

SMG is a real SCADA system gateway toward external world – whatever we meant by the word “world”. Usually, the “world” refers to the company resources where the SCADA system is implemented - more specifically, the company IT and network resources. Obviously, SMG depends largely on them, as well as on the implemented SCADA-related business policy. This fact requires, and implies a need for high level of inherent SMG flexibility, which could cover a wide range of SCADA implementations.

7. VIEW4 TOOLS

7.1 Configuration Utilities

There are several application configuration utilities - **ACUs**, which provide efficient user-friendly tools to set needed application parameters. They are usually treated as integral parts of the applications themselves, but this is not a must. Occasionally, some ACUs exist as optional tools.

An example is the VIEW4 ICCP Configuration Utility within the **view4des** application module. Its mission is to set complex SCADA to SCADA communications by tuning a number of existing parameters in data exchange: filtering, multiple links handling, data selection, conditional data transfer, etc. A portion of its graphical interface is presented in Figure 8.

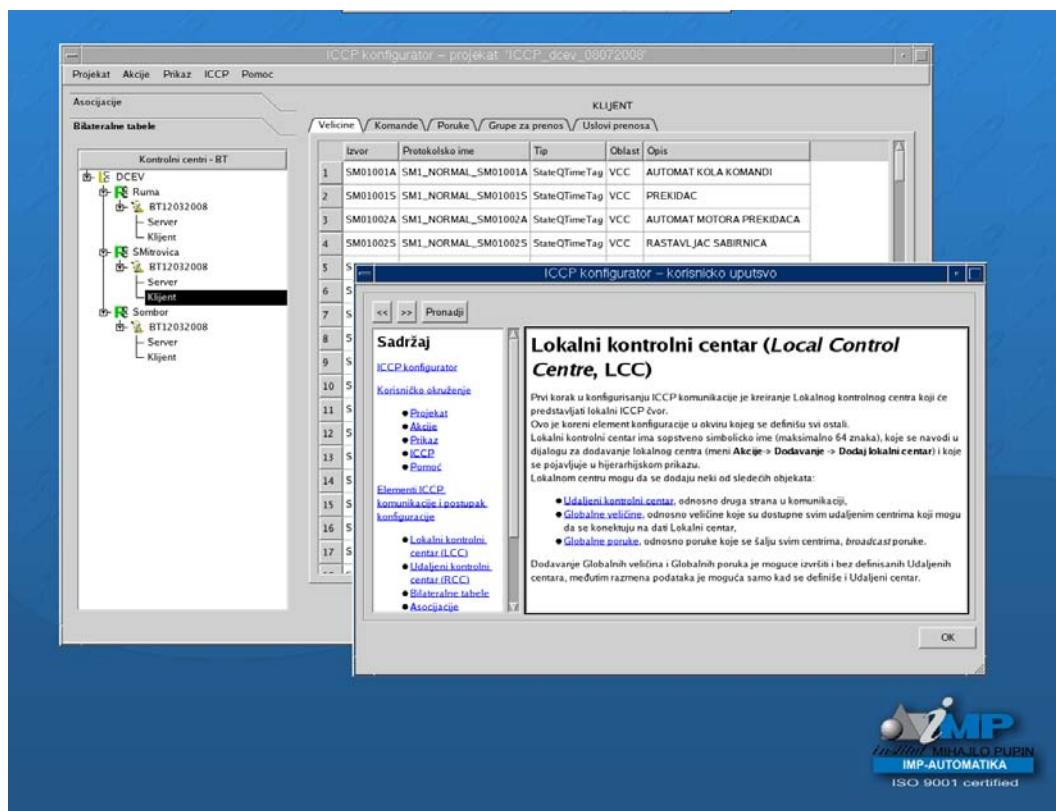


Figure 8: The ICCP Configuration Utility

Another ACU example presents the HMI Configuration Utility, which handles HMI settings for different groups of users. The result is that a same HMI application appearance matches the user's needs in the most convenient way. For example, a dynamic presentation of the same EMS process data can now be different among the operators and dispatchers in the EMS Control Room, and analysts in the EMS Analytical Department.

7.2 Editors

7.2.1 Database Editors

Database editors are powerful tools to handle data tables, as well as individual data entries within the tables. Essentially, DB editors are a kind of user-friendly, graphically enhanced “spreadsheet editors” adapted to the specific database structures. An access to the database is provided through the corresponding ODBC drivers. For this purpose, VIEW4 offers an enhanced version of the **rdbEdit** editor, as well as **tkedit** to handle source data in creating and modifying graphics (images, graphical backgrounds, maps, graphical details, etc.).

The basic functions of the DB editors are to enter data into, or delete data from the database, to edit already entered data, and to force data validation. To make data editing easier, certain facilitating mechanisms are implemented, like: different color schemes, selection lists for multiple entries, automatic default data insertions, data copying, etc.

Two levels of data validation are provided:

- The primary data validation is happening during the editing procedure (checkups of the format of edited data, like the length and alphanumeric validity).
- The secondary validation is performed upon completion of data entering or editing, and it is initiated either manually or automatically. The editor checks whether all must-be-filled table fields have been entered, whether some data (codes, addresses) have been duplicated, whether the relation between some numerical data is proper (for example, conversions), primary vs. secondary key validation, etc.

7.2.2 Dynamic Data Presentation Editors

Dynamic data presentation (DDP) is the key SCADA feature – customers like graphically rich images, comprehensive diagrams and clear messages. To edit DDP entities, specialized DDP editors that support full vector graphics presentations and connections with the SCADA databases, are used. VIEW4 offers two enhanced DDP editors to handle dynamic data presentations of acquired process data (they are available within the **view4tool** module): **ged** and **luksed**.

An DDP example is presented in Figure 9a.

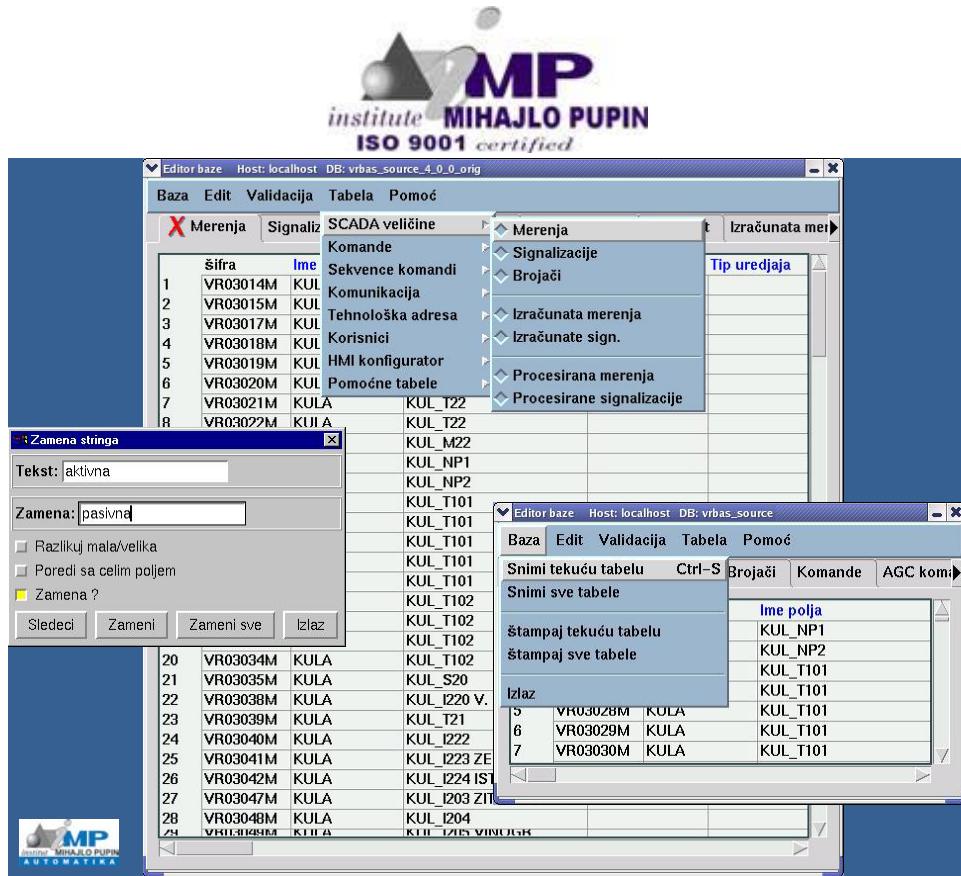


Figure 9a: VIEW4 DDP Editing

7.2.3 Report Form Editor

Special Form Editors are used for easy creation of arbitrary report forms, with an automatic update of related static data from the Source Database. All created form elements (the form skeleton) are saved for the future use. An illustrative example of such data forms is the Form for the Mean Value Report, which is almost standard nowadays. For that purpose, VIEW4 offers the enhanced form editor named **Genizv**.

7.2.4 Control Sequence Editor

A set of controls that are executed sequentially is known as a “control sequence”. Each subsequent control action in the sequence is delayed and dependent on the status of the previous one. The algorithm and timing of the control sequence execution is described by the corresponding “control sequence recipe”.

The VIEW4 control sequence editor (named **EdGkom**) is a part of the **view4comm** module, and enables:

- Creation and modification of control sequence recipes
- Execution time specification
- Setting of all control parameters
- On-line monitoring

An example is shown in Figure 9b.

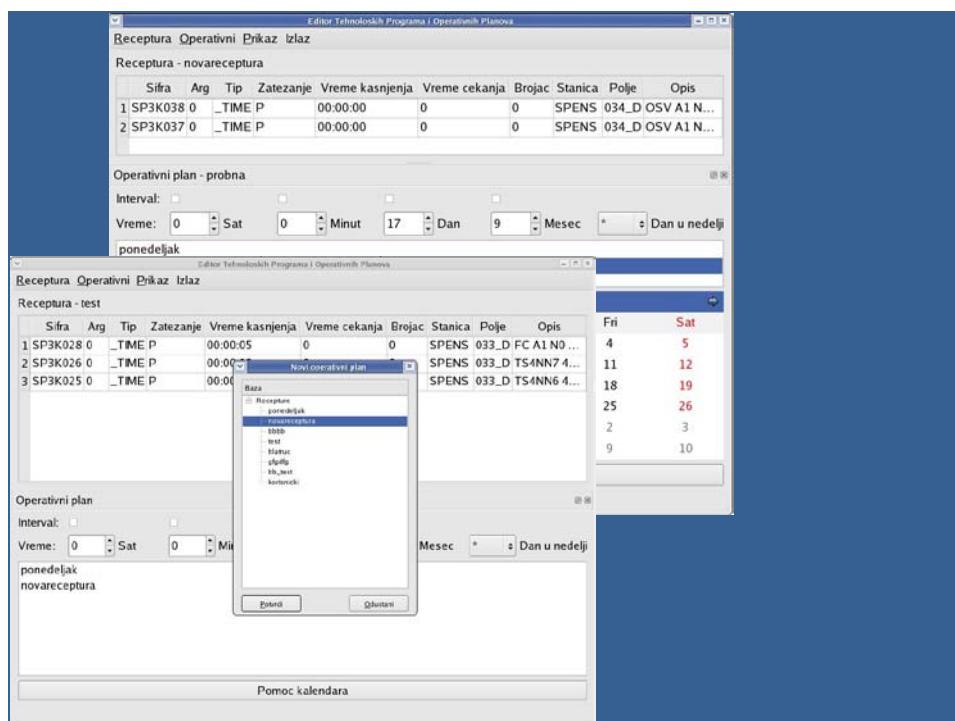


Figure 9b: VIEW4 Control Sequence Editor

7.3 Task Managers

A Task Manager presents a powerful maintenance tool for online management of the running tasks. It displays the actual status of the VIEW4 runtime environment at any point in time. It also supports individual task management, including the task termination. Task Manager is especially useful and instrumental in tracing eventual problems, or measuring system performances. The VIEW4 Task Manager fully relays on the underlying Linux system command environment.

EAZ GmbH

Industriestraße 1
3200 Ober-Grafendorf
Austria
www.eaz.at
Tel: +43 27 472593



DECLARATION OF PARTNERSHIP

TO WHOM IT MAY CONCERN

With the present letter **EAZ GmbH.**, confirms that company **BGS LTD** based in Tehran, IRAN is an authorized distributor and installer of excellent and professional service of installation of "**EAZ Mimic**" and "**Electrical Enclosure**" equipment in electricity, and water and waste water facilities.

Roman Haiderer
General Manager
EAZ GmbH

A handwritten signature in black ink that reads "Roman Haiderer".

Outdoor cabinets

Outdoor cabinets either single or double-ventilated. execution of 1.4301 material in the surfaces polished grain 220, mill finish or painted according to RAL color. Sizes and designs according to customers' requirements.

Variations:

- Mounting Base
- Soil fixing
- 19 "Swing Frame
- Fe-mounting plate



EAZ GmbH

Industriestraße 1
3200 Ober-Grafendorf
Austria

www.eaz.at

Tel: +43 27 472593

EAZ



Barsam Global Systems Co.

فصل ششم

اسناد مالی



سازمان امور مالیاتی

جمهوری اسلامی ایران

وزارت امور اقتصاد و دارایی



سازمان امور مالیاتی کشور

اطهارنامه ،

ترازنامه و

حساب سود و زیان اشخاص حقوقی

موضوع ماده ۱۱۰ قانون مالیاتهای مستقیم

اندیشه های فرانگر برسام

۱۳۸۹/۱۲/۲۹

نام شخص حقوقی:

عملکرد منتهی به :

۱۷۱۳۷۷۲۸۳

کد رهگیری :

این قسمت توسط واحد مالیاتی تکمیل گردد

واحد مالیاتی:

کلاسه پرونده :

شماره دبیرخانه:

تاریخ دبیرخانه:



اظهارنامه، تراز نامه و حساب سود و زیان اشخاص حقوقی

موضوع ماده ۱۱۰ قانون مالیات های مستقیم

برای عملکرد سال منتهی به: ۱۳۸۹/۱۲/۲۹

۱۰۱۰۳۹۰۲۰۰۱

شماره شناسه ملی شخص

۴۱۱۳۵۸۷۵۹۳۷۵

شماره

۰۹۱۲۴۲۱۵۰۶۷

د

اطلاعاتی که بتوان از طریق آنها، بلافاصله پیامهای ضروری را برای مودی ارسال نمود

آدرس پست الکترونیکی: (اختیاری) info@bgsco.net

نام شخص حقوقی: اندیشه های فرانگر پرسام

کلاسہ برونده: ۱۸۲

کد واحد مالیاتی: ۳۴۲۱۴۱

اداره کل امور مالیاتی: غرب تهران

مشخصات و اطلاعات هویتی مودی

محل ثبت شخص حقوقی: تهران

شماره ثبت شخص حقوقی: ۲۴۵۶۶۸

تابعیت: ایرانی

تاریخ ثبت شخص حقوقی: ۱۲۸۷/۱۲/۰۵

نوع مالکیت: خصوصی

نوع شخص حقوقی: شرکت ایرانی

نوع شرکت: مسئولیت محدود

نوع فعالیت: بیمانکاری
موضوع اصلی فعالیت: نصب راه اندازی تعمیر و نگهداری سیستم های دیسپاچینگ ...

شماره گواهی پذیرش در بورس:

تاریخ گواهی پذیرش در بورس:

شماره کارت بازرگانی:

تاریخ کارت بازرگانی:

نشانی اقامتگاه قانونی جهت تعیین و تکمیل ساختار کدینگ نشانی قانونی با استانداردهای کدبستی جمهوری اسلامی

شهرستان محل اقامه: تهران

نام محله: جنت آباد

نام معبر: جنت آباد شمالی

نام معبر: خیابان

نوع و نام معبر اول:

نام معبر: خیابان

نام معبر: بهارستان سوم

نام معبر: کوچه

نوع و نام معبر دوم:

نام معبر: کوچه

بلک: ۱ / طبقه: ۵ واحد: ۸ سمت در طبقه: راست قطعه:

نشانی اقامتگاه قانونی (آدرس دقیق): تهران جنت آباد شمالی نبش بهارستان سوم بلک ۱ واحد ۸ کدبستی

شماره تلفن اقامتگاه: ۰۲۱۴۴۸۲۲۶۱۴
نامبر اقامتگاه قانونی: ۴۴۸۳۷۶۶۱

کدبستی اقامتگاه: ۱۴۷۸۷۷۴۷۷۱

شماره تلفن شعبه یا نمایندگی:

نشانی شعبه یا نمایندگی (آدرس دقیق):

نمابر شعبه یا نمایندگی:

کدپستی شعبه یا نمایندگی:

شماره تلفن کارخانه:

نمابر کارخانه:

کدپستی کارخانه:

نشانی کارخانه (آدرس دقیق):

مجوزهای تاسیس و بهره‌برداری

دارای مجوز تاسیس شماره:	۸۷/۲۲۲/۲۶۲۶۷	از (مرجع صدور):	اداره ثبت شرکت‌ها	در تاریخ:	۱۳۸۷/۱۲/۰۷	می باشم
دارای اعلامیه تاسیس شماره:		از (مرجع صدور):		در تاریخ:		می باشم
دارای کارت شناسایی شماره:		از (مرجع صدور):		در تاریخ:		می باشم
دارای بروانه بهره‌برداری شماره:		از (مرجع صدور):		در تاریخ:		می باشم
شروع بهره‌برداری به استناد:		از (مرجع صدور):		در تاریخ:		می باشم
دارای قرارداد استخراج و فروش شماره:		از (مرجع صدور):		در تاریخ:		می باشد
وضعیت تغییرات سرمایه:		نوع تغییر سرمایه:	کاهش	دارد	(فیش واریزی بابت حق تمبر) درمورخه «	و
به شماره:		مانده ابتدای دوره:	۱۰۰۰۰۰۰		برداخت گردیده است. لذا:	
به شماره روزنامه رسمی ثبت تغییرات:	۲۱۸۲۲	مانده پایان دوره:	۵۰۰۰۰۰	در مورخه:	۱۳۸۹/۰۷/۲۱	می باشد.
(روزنامه رسمی در فلسطین A4 پوست شود)						

اسامي مدیران و صاحبان امضا مجاز شخص حقوقی

ردیف	نام و نام خانوادگی / شخص حقوقی	شماره ملی / ثبت	محل صدور / ثبت	تاریخ تولد / ثبت	نام پدر	نشانی محل سکونت
۱	پیمان سلطانی ملا یعقوب	۰۰۷۴۰۹۸۵۶۱	تهران	۱۳۵۹/۱۱/۱۱	محمد	شهران - شهرک ۰۰۰ - فاز ۱ - بلوك ۵ - طبقه ۴ شرقی
۲	پیام غفاری اسکوئنی	۱۳۸۰۹۵۵۲۵۴	تبریز	۱۳۶۱/۰۳/۱۹	سید حسین	سردار جنگل - حیدری مقدم - پلاک ۱۳ - واحد ۲۴
۳						
۴						
۵						

اسامي مدیران در زمان تنظیم اظهارنامه در هیات مدیره و صاحبان امضا مجاز شخص حقوقی تغییر یافته است:

ردیف	نام و نام خانوادگی / شخص حقوقی	شماره ملی / ثبت	محل صدور / ثبت	تاریخ تولد / ثبت	نام پدر	نشانی محل سکونت
۱						
۲						
۳						
۴						
۵						

ردیف	نام و نام خانوادگی :	نام و نام خانوادگی :	نام و نام خانوادگی :	نام و نام خانوادگی :
۱	دفتر روزنامه پلمپ شده به شماره:	۵۱۸۷۴	تاریخ:	۱۳۸۸/۱۲/۰۳
۱	دفتر کل پلمپ شده:	۵۱۸۷۴	تاریخ:	۱۳۸۸/۱۲/۰۳
۱	تعداد جلد:	۱	تعداد جلد:	۱

فهرست دفاتر مأخوذه از اداره ثبت شرکتها: دفتر روزنامه پلمپ شده به شماره: دفتر کل پلمپ شده:

محاسبات در آمد مشمول مالیات

اندیشه های فرانگر بر سام

۱۷۱۳۷۷۷۲۸۳

مبالغ به ریال

شرح

۲۹,۴۷۴,۱۵۹

سود و بیزه قبل از کسر مالیات

۵۰,۶۹۴,۵۸۲

اضافه می شود (به شرح ریز پیوست)

۱۹,۶۷۲,۱۰۸

کسر می شود (به شرح جدول شماره الف ۱ و ۲)

۶۰,۴۹۶,۶۲۳

کسر می شود : وجوده تبصره ۵ ماده ۱۰۵ و ...

در آمد مشمول مالیات

مالیات اظهار شده

مبالغ به ریال

شرح

۱۵,۱۲۴,۱۵۸

مالیات متعلق

۱۵,۱۲۴,۱۵۸

کسر می شود معافیتها و بخشودگی های مالیاتی (به شرح جدول الف ۴)

۲,۷۳۴,۵۰۰

مالیات قابل پرداخت

۱۲,۳۸۹,۶۵۸

مالیات پرداخت شده

مالیات مانده

طی قبض شماره

مبلغ مالیات پرداختی

(شماره قرمز رنگ روی فیش

در تاریخ

و شماره بیگیری

پرداخت کردیده است

(شماره ای که توسط بینت بانک روی فیش چاپ می شود شامل دو جزو ۲ نایی که توسط ستاره از هم جدا می شوند. توجه: جزء سمت چپ دارای حروف انگلیسی می باشد)

جدول مالیات پرداختی

ردیف	شماره قبض	تاریخ	مبالغ به ریال
۱	۱۸۰,۴۵۴۴۹	۱۳۸۹/۰۳/۰۸	۷۵۰,۰۰۰
۲	۱۱۲۹۸۸۱۸	۱۳۸۹/۰۵/۲۶	۱,۹۸۴,۵۰۰
۳	.		
۴	.		
۵	.		
۶	.		
۷	.		
۸	.		
۹	.		
۱۰	.		
۱۱	.		
۱۲	.		
۱۳	.		
۱۴	.		
۱۵	.		
۱۶	.		
۱۷	.		
۱۸	.		
۱۹	.		
۲۰	.		

۲,۷۳۴,۵۰۰

جمع کل :

جدول الف(۱) درآمدهای که مالیات آنها بطور مقطع قابل پرداخت گردیده است

شرح	سود حاصل	مالیات متعلق برداختی (مبلغ به ریال)	شماره قبض بانکی
درآمد حاصل از نقل و انتقال و حق واگذاری حل و سایر حقوق نسبت به ملک (موارد ۵۹ و ۷۶)			
درآمد حاصل از ساخت و فروش املاک (ماده ۷۷)			
درآمد حاصل از فروش سهام و حق تقدیم سهام و سهم الشرکه در شرکتها (تبصره ۱۴۳ و ۲۰ ماده ۱۴۳)			
درآمد حاصل از سود سهام یا سهم الشرکه در افتخاری از شرکتهای سرمایه سایر			
جمع (نقل به جدول محاسبه درآمد مشمول مالیات)			

جدول الف(۲) درآمدهای معاف از مالیات

شرح	مالیات به ریال
درآمد خالص حاصل از فعالیتهای کشاورزی و دامپروری و ... ماده ۸۱	
درآمد خالص حاصل از شرکتهای تولیدی و معدنی و ... ماده ۱۲۲	
خالص درآمدها و دریافتی تقدی و غیرتقدی موضوع ماده ۱۳۹ ماده ۱۲۹	
درآمد خالص حاصل از شرکتهای تعاونی روسایی و عشایری و ... ماده ۱۲۳	
درآمد خالص حاصل از مدارس غیر انتفاعی، مراکز آموزش عالی غیر انتفاعی و ... ماده ۱۳۴	
درآمد خالص حاصل از صادرات الف و ب ماده ۱۴۱	
درآمد خالص حاصل از کارگاههای فرش دستیاب ماده ۱۴۲	
درآمد خالص حاصل از سود سپرده و جواز بانکی و موسسات اعتباری غیر بانکی مجاز و اوراق مشارکت سایر درآمدهای خالص معاف (صورت ریز ضمیمه شود) جمع نقل به جدول محاسبه درآمد مشمول مالیات	

جدول الف(۳) استهلاک زیان سنواتی

شرح	مالیات به ریال
زیان سنوات قبل دفتر مانده زیان سنوات قبل مورد تایید واحد مالیاتی	
میزان استهلاک زیان سنواتی (بند ۱۲ ماده ۱۴۸ ق.م.) نقل به جدول محاسبه درآمد مشمول	
مانده زیان سنواتی طبق دفاتر مورد تایید واحد مالیاتی	

جدول الف(۴) معافیت ها و بخشودگی های مالیاتی

شرح	مالیات متعلقه	میزان معافیت و بخشودگی مالیاتی
مالیات تاسیسات اینگرددی و جهانگرددی دارای پرونده بهره برداری (تبصره ۳ ماده ۱۲۲)		
توسعه یازسازی و نوسازی یا تکمیل واحدهای موجود (ماده ۱۲۸)		
شرکت های پذیرفته شده در بورس (ماده ۱۴۳)		
سایر معافیت ها جمع نقل به مالیات اظهارشده		

مانده پایان دوره	بدھی ها و حقوق صاحب سهام	مانده اول دوره	مانده پایان دوره	دارایها	مانده اول دوره
	بستانکاران تجاری		۵۰,۰۰۰,۰۰۰	صندوق	۱۷۶,۱۱۰,۰۰۰
۴,۵۸۲,۳۹۲	بستانکاران غیر تجاری	۱۴۱,۷۲۱,۶۴۷	۲۱,۲۲۷,۹۶۹	تتخواه گردان	۴,۴۰۰,۸۱۰
۱,۴۰۳,۷۷۸,۹۲۲	جاری شرکا/سهامداران	۴۹۲,۲۶۵,۷۸۹	۱,۸۹۶,۷۵۹,۴۶۸	بانک	۱۰۹,۱۴۹,۴۱۰
۹۰۲,۵۰۰,۰۰۰	استاد پرداختنی		۷۳۶,۸۲۴,۸۶۵	پیش برداختها و سیره ها (نقل از جدول شماره ۸)	۲۲۶,۳۰۵,۹۴۰
۴۸۱,۱۲۴,۲۵۰	پیش دریافتها			بدھکاران	۵۱,۷۱۰,۰۰۰
۱۲۰,۲۹۷,۸۹۵	ذخایر (نقل از جدول شماره ۱۵)			جاری شرکا/سهامداران	
	تسهیلات دریافتی (صورت ریز ضمیمه نماید)			اسناد دریافتی	
	سایر بدھی ها (صورت ریز ضمیمه نماید)			موجودی های جنسی (نقل از جدول شماره ۱)	
۵۰,۰۰۰,۰۰۰	سود سهام پیشنهادی و برداختنی	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۵۱,۸۰۱,۶۸۴	سفارشات مواد و کالا	
	اندوخته طرح توسعه و تمکیل		۵۰,۱۳۷,۰۷۰	تسهیلات پرداختنی (صورت ریز ضمیمه نماید)	
	اندوخته قانونی		۵۶,۱۴۴,۰۰۰	دارایهای غیر مشهود	
	سایر اندوخته ها			سرمایه گذاری و متاثرکنندگان (نقل از جدول شماره ۱۲) هزینه های تاسیس و قبل از بهره برداری	
۳۲,۸۳۳,۰۱۳	سود (زیان) انباشته				
۶۷,۷۷۹,۰۸۴	سود (زیان) سال جاری	۳۶,۳۲۰,۱۹۵-		سایر دارایها	
۳,۰۶۲,۸۹۵,۰۵۶	جمع	۶۹۷,۶۶۷,۲۴۱	۳,۰۶۲,۸۹۵,۰۵۶	جمع	۶۹۷,۸۰۷,۲۴۱
۲,۸۰۰,۸۶۳,۹۵۰	طرف حساب های انتظامی	۲,۸۰۰,۸۶۳,۹۵۰		حساب های انتظامی	
محل مهر و امضاء شرکت (فقط درون کادر)			محل مهر و امضاء شرکت (فقط درون کادر) اندیشه های فرانگر برسام		

مبلغ این دوره	اندیشه های فرانگر برسام	ارقام مشابه دوره قبل
۵۱۹,۶۰۰,۰۰۰	فروش ناخالص	
۲۲,۰۰۰,۰۰۰	کسر می شود برگشت از فروش و تخفیفات	
۴۹۷,۶۰۰,۰۰۰	فروش خالص	
۳۰۰,۵۰۰,۰۰۰	کسر می شود بهای تمام شده کالای فروش رفته (نقل از جدول شماره ۲)	
۱۹۷,۱۰۰,۰۰۰	سود (زیان) ناویزه	
	اضافه می شود	
۸۴,۲۹۷,۸۸۰	درآمد حاصل از عملیات پیمانکاری (نقل از جدول شماره ۶)	
	درآمد حاصل از فروش مواد اولیه	
	درآمد حاصل از خدمات	
	درآمد حاصل از فروش دارایی های ثابت منقول	
	درآمد حاصل از فروش دارایی های ثابت غیر منقول	
	درآمد حاصل از فروش ضایعات	
	درآمد حاصل از اجاره	
۱۹,۶۷۲,۱۰۸	درآمد حاصل از سود سپرده بانکی	
	درآمد حاصل از سود سهام یا سهم الشرکه در سایر شرکت ها	
	درآمد حاصل از معاملات ارزی و تسعیر ارز	
	درآمد حاصل از سرمایه گذاری	
	درآمدهای غیر مترقبه	
	سایر درآمدها	
۳۰۱,۰۶۹,۹۸۸	جمع درآمدها سود (زیان) ناویزه	
	کسر می شود هزینه ها :	
۸۷,۰۷۶,۱۶۰	حقوق و دستمزد غیر تولیدی	
۱۰۳,۳۷۱,۷۷۳	(نقل از جدول شماره ۹) هزینه های اداری	
۵۵,۷۹۸,۲۴۱	(نقل از جدول شماره ۱۰) هزینه های مالی	
۵,۳۶۸,۵۶۲	هزینه های توزیع و فروش	
۱۹,۹۸۱,۰۹۳	(نقل از جدول شماره ۱۱) هزینه های استهلاک	
	(صورت ریز ضمیمه نمایند) سایر هزینه ها	
۲۷۱,۵۹۵,۸۲۹	جمع هزینه ها	
۲۹,۴۷۴,۱۵۹	سود (زیان) ویژه دوره	

محل مهر و امضاء شرکت
(فقط درون کادر)

محل مهر و امضاء شرکت
(فقط درون کادر)
اندیشه های فرانگر برسام

تصمیمات مجمع عمومی در مورد سود (زیان)

مبالغ به ریال	شرح
۲۹,۴۷۴,۱۵۹	سود (زیان) عملکرد قبل از کسر مالیات
	کسر می شود :
	ذخیره مالیات
۲۹,۴۷۴,۱۵۹	سود سال جاری پس از کسر مالیات
	اضافه می شود :
	سود و زیان انباشته ابتدای سال
	تعدیلات سنواتی ناشی از اصلاح اشتباها و تغییرات حسابداری
	انتقال از اندوخته ها
	جمع
۲۹,۴۷۴,۱۵۹	جمع سود قابل تقسیم
	کسر می شود :
	اندوخته قانونی
	اندوخته های احتیاطی
	سایر اندوخته ها
	انتقال / مصرف سود برای توسعه و تکمیل
	پاداش هیات مدیره
	تقسیم سود بین سهامداران و شرکا
	سایر (طفا صورت ریز را ضمیمه نمایید)
	جمع
۲۹,۴۷۴,۱۵۹	مانده نقل به سال بعد
	محل مهر و امضاء شرکت
	(فقط درون کادر)
	محل مهر و امضاء شرکت
	(فقط درون کادر)
	اندیشه های فرانگر برسام

جدول شماره ۲

مبالغ به ریال

بهای تمام شده کالای ساخته شده

شرح

موجودی مواد اولیه در ابتدای دوره

خرید مواد اولیه پس از کسر برگشت از خرید و

مواد اولیه آماده برای مصرف

کسر می شود :

موجودی مواد اولیه پایان دوره

(قیمت تمام شده مواد اولیه (فروش رفته

مواد اولیه مصرف شده در تولید

اضافه می شود :

دستمزد مستقیم

هزینه های سربار تولید

جمع هزینه های دستمزد مستقیم و سربار تولید

(نقل از جدول شماره ۱)

(نقل از جدول شماره ۱)

اضافه می شود موجودی کالای در جریان ساخت ابتدای دوره

(نقل از جدول شماره ۱)

(نقل از جدول شماره ۱)

کسر می شود موجودی کالای در جریان ساخت پایان دوره

(نقل به جدول شماره ۳)

(نقل به جدول شماره ۳)

بهای تمام شده کالای ساخته شده طی دوره

جدول شماره ۳ بهای تمام شده کالای فروش

مبالغ به ریال	شرح
	موجودی کالای ابتدای دوره (نقل از جدول شماره ۱)
۳۰۰,۵۰۰,۰۰۰	اضافه می شود خرید کالای طی دوره
	بهای تمام شده کالای ساخته شده طی دوره (نقل از جدول شماره ۲)
	سایر
۳۰۰,۵۰۰,۰۰۰	بهای تمام شده کالای آماده فروش
	کسر می شود: موجودی کالا در پایان دوره (نقل از جدول شماره ۲)
۳۰۰,۵۰۰,۰۰۰	بهای تمام شده کالای فروش رفته (نقل به حساب سود و زیان)

جدول شماره ۴ تعداد کارکنان

پایان سال	افزایش (کاهش)	ابتدای سال	شرح
.	.	.	تعداد کارکنان تولیدی و خدماتی
۲	.	۲	تعداد کارکنان اداری مالی و
۲	.	۲	جمع

جدول شماره ۵ بهای تمام شده کار انجام شده پیمانکاران

مبالغ به ریال	شرح
۱۰۴,۹۴۹,۴۱۹	بهای تمام شده کار در جریان اول دوره
	اضافه می شود هزینه های قابل تخصیص به پیمان طی سال
۲,۴۳۸,۹۱۸,۲۰۰	مواد و مصالح مصرفی
۲۲۲,۲۰۴,۶۸۵	حقوق و دستمزد
	هزینه پیمانکاران (دست دوم)
	کرایه ماشین آلات
	استهلاک ماشین آلات
۲۵,۶۶۱,۰۰۰	سایر هزینه ها
۲,۶۸۶,۷۸۴,۳۸۵	جمع
۲۰۸,۶۶۱,۶۸۴	کسر می شود
	بهای تمام شده کار در جریان پایان دوره
۲,۵۸۲,۰۷۲,۱۲۰	قیمت تمام شده کار انجام شده (نقل به جدول شماره ۶)

جدول شماره ۶ حساب عملکرد پیمانکاران

مبالغ به ریال	شرح
۳,۶۶۷,۳۷۰,۰۰۰	درآمد ناخالص صورت وضعیت ها
۲,۵۸۲,۰۷۲,۱۲۰	کسر می شود قیمت تمام شده کار انجام شده (نقل از جدول شماره ۵)
۸۴,۲۹۷,۸۸۰	سود (زیان) ناویزه عملیات پیمانکاری (نقل به حساب سود و زیان)

صورت ریز پیش پرداخت ها و سپرده ها مبالغه به ریال

جدول شماره ۸

مانده پایان دوره	کاهش طی دوره	افزایش طی دوره	مانده ابتدای دوره	شرح
۱۷۱۳۷۷۲۸۲				
۲,۷۳۴,۵۰۰	۶,۸۰۴,۰۰۰	۵,۳۳۸,۵۰۰	۴,۲۰۰,۰۰۰	پیش پرداخت مالیات
				پیش پرداخت بیمه
۵۲,۵۰۰,۰۰۰		۵۲,۵۰۰,۰۰۰		پیش پرداخت کالا و خدمات
				سایر پیش پرداختها
				صورت ریز ضمیمه شود
۲۷۰,۷۶۲,۰۰۰		۲۵۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۷۶۲,۰۰۰	سپرده حسن انجام کار
۲۶۰,۸۲۸,۳۶۵	۱۴۸,۶۲۶,۰۰۰	۱۸۷,۳۴۸,۴۲۵	۲۲۲,۱۰۵,۹۴۰	پنج درصد سپرده تضمین قرارداد
۵۰,۰۰۰,۰۰۰		۵۰,۰۰۰,۰۰۰		سپرده اجاره
	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰,۰۰۰	سپرده های بانکی
				سایر سپرده ها
				صورت ریز ضمیمه شود
مانده پایان دوره ۷۳۶,۸۲۴,۸۶۵				جمع - نقل به ترازنامه

جدول شماره ۹ صورت ریز هزینه های اداری

۱۷۱۳۷۷۲۸۳

اندیشه های فرانگر برسام

(مبالغ به)

شرح

هزینه سوخت(بنزین، گاز، نفت و...)

هزینه تعمیر و نگهداری وسائط تقلیلی

هزینه تعمیر و نگهداری اینبه و ماشین آلات(غیر تولیدی)

هزینه پست و تلگراف و تلفن و نمایر و ...

هزینه ایاب و ذهاب و مسافرت

۱۲,۲۸۳,۰۵۰

۱۲,۷۶۶,۰۱۳

۱۴,۳۳۵,۶۰۰

۸۱۰,۰۰۰

هزینه آذارخانه و تشریفات و پذیرایی

هزینه اجاره محل غیر از کارخانه

هزینه اجاره ماشینهای اداری

۱۶,۲۶۱,۰۰۰

هزینه حق بیمه

۱,۴۸۵,۰۰۰

هزینه تعمیر و نگهداری ماشین های اداری

۷,۴۳۹,۰۰۰

هزینه مصارف و ملزمومات اداری

۳۶,۹۹۱,۶۱۰

سایر هزینه های اداری

۱۰۲,۳۷۱,۷۷۳

جمع

جدول شماره ۱۰ صورت ریز هزینه های مالی

(مبالغ به)

شرح

هزینه کارمزد بانکی

هزینه کارمزد غیربانکی

هزینه مطالبات سوخت شده و مطالبات مشکوک الوصول

هزینه حق العمل کاری

هزینه دلالی

۱۴,۷۳۶,۸۴۲

هزینه حسابرسی و حسابداری

هزینه مشاوره مالی و حقوقی

هزینه حق الزحمه بازرسان

۳۹۰,۰۰۰

سایر هزینه های مالی

۵۵,۷۹۸,۲۴۱

جمع

جدول شماره ۱۱ صورت ریز هزینه های توزیع و فروش

(مبالغ به ریال)

شرح

هزینه وسائط تقلیلی قسمت توزیع و فروش

هزینه تبلیغات و بازاریابی

هزینه آثارداری

هزینه بسته بندی

هزینه حق العمل پرداختی

سایر هزینه های توزیع و فروش

۵,۳۶۸,۵۶۲

جمع

۵,۳۶۸,۵۶۲

(مبالغ به	شرح
۵,۹۸۱,۰۹۳	هزینه های داراییهای ثابت غیر تولیدی
	هزینه های دوره قبل از بهره برداری
	هزینه های تاسیس
۱۴,۰۰۰,۰۰۰	سایر
۱۹,۹۸۱,۰۹۳	جمع نقل به حساب سود و زیان

مبالغ به ریال

جدول شماره ۱۴ حقوق و دستمزد و سایر هزینه های کارگنان

غیرتولیدی	تولیدی	شرح
کارگران	کارمندان	کارگران
		کارمندان
۶۹,۶۵۵,۶۶۰		حقوق / دستمزد
۲,۳۰۰,۰۰۰		مزایای نقدي
۸,۰۰۰,۰۰۰		مزایان غیرنقدي
۱۶,۲۶۱,۰۰۰		حق بیمه سهم کارفرما
۶,۸۱۷,۵۰۰		حقوق بازنشستگی، وظیفه، پایان خدمت
۳۰۳,۰۰۰		خدمت خسارات، اخراج، بازخرید خدمت
		ماموریت
		سایر هزینه ها
۱۰۳,۳۲۷,۱۶۰		جمع

مبالغ به ریال

جدول شماره ۱۵ صورت ریز ذخایر

مانده پایان	تعديلات- بدھکار حساب	تامین شده طی دوره	ابتدای دوره	شرح
				ذخیره مطالبات مشکوک الوصول
۴,۲۹۲,۵۰۰		۴,۲۹۲,۵۰۰		ذخیره مزایای پایان خدمت
۲۴,۵۵۹,۳۹۵		۲۴,۵۵۹,۳۹۵		ذخیره مالیات صورت ریز ضمیمه شود
				ذخیره هزینه های معوق
۹۱,۴۴۶,۰۰۰		۹۱,۴۴۶,۰۰۰		سایر صورت ریز ضمیمه شود
۱۲۰,۲۹۷,۸۹۵		۱۲۰,۲۹۷,۸۹۵		جمع نقل به ترازنامه

ردیف	شرح	پاسخ	
۱	آیا سال مالی شرکت نسبت به سال قبل تغییر داشته است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲	آیا نوع شرکت نسبت به سال مالی قبل تغییر نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۳	آیا تمام سرمایه شرکت به طور مستقیم یا با واسطه متعلق به دولت است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۴	آیا تمام سرمایه شرکت متعلق به شهرداریها و شرکتهای وابسته به آن است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۵	آیا بیش از ۵۰٪ سهام شرکت متعلق به شهرداریها و شرکتهای وابسته به آن است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۶	آیا بیش از ۵۰٪ سهام شرکت متعلق به نهادهای عمومی است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۷	آیا سهام شرکت در بورس اوراق بهادار پذیر فته شده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۸	آیا تمامی معاملات سهام شرکت از طریق بورس اوراق بهادار صورت می گیرد؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۹	آیا شرکت عهده دار نمایندگی یک یا چند شرکت خارجی در ایران است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۰	آیا شرکت عهده دار نمایندگی یک یا چند شرکت ایرانی است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۱	آیا شرکت دارای شعبه نمایندگی در خارج از کشور است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۲	آیا شرکت دارای شعبه در داخل کشور است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۳	آیا شرکت وابسته به شرکت دیگری است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۴	آیا موسسه غیر تجاری بوده و به منظور تقسیم سود تاسیس نگردیده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۵	آیا بر اساس درخواست شما دفاتر ترازنامه و حساب سود و زیان شرکت مورد حسابرسی مالی سازمان حسابرسی یا حسابداران رسمی یا موسسات حسابرسی عضو جامعه حسابداران رسمی قرار گرفته است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۶	در صورت مثبت بودن پاسخ سوال قبلی آیا درخواست تهیه گزارش حسابرسی مالیاتی توسط شرکت از موسسه حسابرسی کننده صورتهای مالی شده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۷	آیا شرکت برداختی به اشخاص حقوقی خارجی و موسسات مقیم خارج ایران با بت موضوعات مندرج در بندهای الف و ب ماده ۱۰ قانون مالیاتهای مستقیم داشته است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۸	در صورت مثبت بودن سوال ۱۷ آیا شرکت مالیات متعلقه را در هر برداخت کسر نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۱۹	در صورت مثبت بودن پاسخ سوال ۱۷ و ۱۸ آیا مالیات فوق را به حساب اداره امور مالیاتی واریز نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۰	آیا شرکت در یک شرکت یا موسسه دیگری سرمایه گذاری نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۱	آیا شرکت دارایی های خود را تجدید ارزیابی نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۲	آیا شرکت محل سود خود برای توسعه و باز سازی و نوسازی و تکمیل واسدهای موجود صنعتی و معدنی یا ایجاد واحدهای جدید صنعتی و یا معدنی مصرف نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۳	در صورت مثبت بودن پاسخ سوال قبلی آیا شرکت دارای مجبور توسعه یا تکمیل یا ایجاد واحد صنعتی یا معدنی جدید تر از وزارت خانه ذیر طبق می باشد؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۴	آیا شرکت کمک مالی عام المتفعله به دولت یا سایر اشخاص داشته است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۵	آیا حادثه غیر مترقبه از قبیل سیل، آتش سوزی و ... برای شرکت اتفاق افتاده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۶	آیا شرکت برداختی به اشخاص ثالث با بت موضوع ۱۰۴ قانون مالیاتهای مستقیم داشته است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۷	در صورت مثبت بودن سوال ۲۶ و ۲۷ آیا مالیات متعلقه به حساب اداره امور مالیاتی واریز گردیده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۸	در صورت مثبت بودن پاسخ سوال های ۲۶ و ۲۷ آیا مالیات متعلقه به دوره قبل تغییر نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۲۹	آیا شرکت از محل اندوخته، برداختی به سهامداران یا انتقال به حساب سرمایه داشته است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۳۰	آیا اقامه گاه قانونی شرکت نسبت به دوره قبل تغییر نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۳۱	آیا شرکت از سیستم مکانیزه برای نگهداری دفاتر و استناد و مدارک استفاده می نماید؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۳۲	آیا شرکت دیگری در آن شرکت ادغام یا ترکیب شده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر
۳۳	آیا شرکت کلیه لیست های مربوط به خرید و فروش و درآمد (معاملات) خود را وفق مقررات به سازمان امور مالیاتی ارائه نموده است؟	<input type="checkbox"/>	خیر

جدول پیوست اظهارنامه

موجودی ملای جنسی

مانندۀ خالص پایان دوره بس از نظر کاهش

١٣٦

جدول شماره ۷ دریافتی کارفو مایان طی دوره عالی

اندیشه های فرانکر بر سام

عنوان	مبلغ کل پیمان	نوع پیمان	تاریخ پیمان	شماره پیمان	موضوع پیمان	سال پیشنهاد	مشهادات کارگرها
برق منطقه ای هرمزگان	۵,۴۹۴,۳۷۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۷۵,۰۰۰	دست اول	۱۲/۰۷/۱۶	۸۱-۸۴/۰۲/۰۸	آتوسماсон ده بست فوک نوزج	۸۸	
برق منطقه ای زنجان	۱۴۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	دست اول	۱۳۸۹/۰۸/۰۳	۰۰/۲۲۴۲/۰۰	تله و نسب تجهیزات جمع	۸۹	
برق منطقه ای زنجان	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	دست اول	۱۳۸۹/۰۷/۱۵	۰۰/۱۱۴۱/۰۰	تله و نسب تجهیزات مخابراتی	۸۶	
برق منطقه زنجان	۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰	دست اول	۱۳۸۸/۰۴/۱۲	۰۰/۱۱۰۰/۰۰	تله و نسب تجهیزات و جمع	۸۹	
برق منطقه زنجان	۳۶۹,۵۰۰,۰۰۰	دست اول	۱۳۸۹/۰۱/۱۳	۰۰/۲۲۴/۰۰	الحاقه قرارداد ۱۷۵/۰۷/۰۸	۸۸	
						.	

۱۸۱۳۷۷۷۴

اندیشه های فرانکر برسام

جدول شماره ۱۲ سرمهایه گذاری و مشارکتها

جدول شماره ۱۶

جدول دارایی های ثابت موضوع ماده ۱۵۱ قانون مالیات های

اندیشه های فرانگر برسام

۱۷۱۳۷۷۲۸۳

ارزش دفتری	استهلاک انباشته						بهای تمام شده					شرح اقلام
	مانده پایان سال مالی	مانده پایان دوره	انتقالات بین اقلام داراییها	استهلاک دارایی های فروش رفته طی دوره	استهلاکات سال جاری	مانده اول دوره	مانده آخر دوره	انتقالات بین اقلام داراییها	دارایی های فروش رفته طی دوره	دارایی خریداری شده طی دوره	مانده اول دوره	
												زمین
												ساختمان
												نامسیسات
												ماشین آلات
												ابزارآلات
												قالب ها
												وسانط تقلید
۵۰,۱۳۷,۵۷۰	۶,۱۸۹,۴۲۰			۵,۹۸۱,۰۹۲	۲۰۸,۳۲۸	۵۶,۳۲۷,۰۰۰			۳۰,۹۳۷,۰۰۰	۲۵,۳۹۰,۰۰۰		اثانیه و منصوبات
												سایر
												قیمت تمام شده
												داراییهای در
۵۰,۱۳۷,۵۷۰	۶,۱۸۹,۴۲۰			۵,۹۸۱,۰۹۲	۲۰۸,۳۲۸	۵۶,۳۲۷,۰۰۰			۳۰,۹۳۷,۰۰۰	۲۵,۳۹۰,۰۰۰		جمع کل

توسط اداره امور مالیاتی تکمیل شود

 پست مودی

از طریق

محل امضا و مهر اداره امور مالیاتی

(فقط درون کادر)

این اظهارنامه در تاریخ

دریافت و تحت شماره

توسط اینچنان

به شماره مرسوله پستی

در دفتر اداره امور مالیاتی

با پست سازمانی

تاریخ تحويل به پست