

DECLARAȚIE
privind lista principalelor lucrări executate în ultimii 5 ani de activitate

Nr d/o	Obiectul contractului	Denumirea/numele beneficiarului/Adresa	Calitatea antreprenorului^{*)}	Prețul contractului/ valoarea lucrărilor executate	Perioada de execuție a lucrării (luni)	Numărul și data procesului- verbal de recepție la terminarea lucrărilor
1	Machinery Condition Monitoring System - DEWA E Station – ST-6 Steam Turbine 100 MW	Dubai Electricity & Water Authority / Jeleb Ali	Contractant unic	Confidential	7luni/2019	2019
2	Machine Protectoin System - Rozmiestnenie snimacov na TG 3 bloku JE V2, 4,176 MW pentru urmatoarele centrale: 31 Hidro, 2 Nuclear, 2 Termo si 2 Fotovoltaice	Slovenské Elektrárne - Slovakia	Contractant unic	Confidential	6luni/2019	2019
3	AMS Machinery Manager online platform (Protection & Prediction) – pentru	PGE Opole Power Plant - Polonia	Contractant unic	Confidential	3luni/2017	2017

	4 turbogeneratoare; 370MW fiecare					
4	Vibration Protection and Prediction of critical steam turbine (350MW) for power generation	Engie-Tractebel – Brazilia	Contractant unic	Confidential	6luni/2019	2019
5	Machinery Condition Monitoring System 771-806MW	KKV Brunsbüttel Germania	Contractant unic	Confidential	3luni/2017	2017
6	Machinery Condition Monitoring System 1.77GW Nuclear Steam Turbine	GE Steam Power – Franta	Contractant unic	Confidential	6 luni/2023	2023
7	Vibration Online Protection expansion– 494 MW - 664 MW -1 450 MW	Oskarshamn Nuclear Power Plant – Suedia	Contractant unic	Confidential	2022	2022
8	Machinery Condition Monitoring System – 500 MW	PAKS Nuclear Plant Ungaria	Contractant unic	Confidential	4luni/2011	2011
9	Vibration Protection – 25MW	Whitecourt Power Canada	Contractant unic	Confidential	4 luni/ 2018	2018
10	Machinery Condition Monitoring System Unit 1 - 984MW	Daya Bay Nuclear Power – Shenzhen, Guangdong China	Contractant unic	Confidential	5luni/2019	2019
11	Machinery Condition Monitoring System Unit 2 –	Daya Bay Nuclear Power – Shenzhen, Guangdong China	Contractant unic	Confidential	5luni/2018	2018

	984MW					
12	Machinery Condition Monitoring System - 330 MW	Complexul Energetic Oltenia – Turceni, Romania	Contractant unic	Confidential	4luni/2015	2015

* Se precizează calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului, care poate fi de: contractant unic sau lider de asociație; contractant asociat; subcontractant.

Semnat:

Nume: Sebastian Ferecus

Funcția în cadrul întreprinderii: Director General

Denumirea întreprinderii: Emerson Process Management Romania SRL





Emerson Nuclear Power - References

REV01, June 2021
Pierre Knuchel, Sales Manager Europe

Machinery Monitoring & Protection System



Emerson leading technologies

ShaanGu

"The user configurable inputs on ATG's UM cards are huge value to us as an OEM since it allows us to accommodate late project I/O changes"

Project Lead ShaanGu

400+

Systems replaced

3000+

Turbo machines protected
by Emerson CSI protection systems

50%+

Steam Turbines in China Power industry
protected using CSI protection system



Doosan Škoda Power

"Emerson protection systems are our default protection systems supplied with our Steam Turbines. We have had fruitful relationship for over 25 years"

TSI lead, Doosan Skoda Power

80%

Market share
Field Communicators

25,000+

Installed sites with AMS Machinery Manager

#1

Control Magazine readers choice –
14 years running



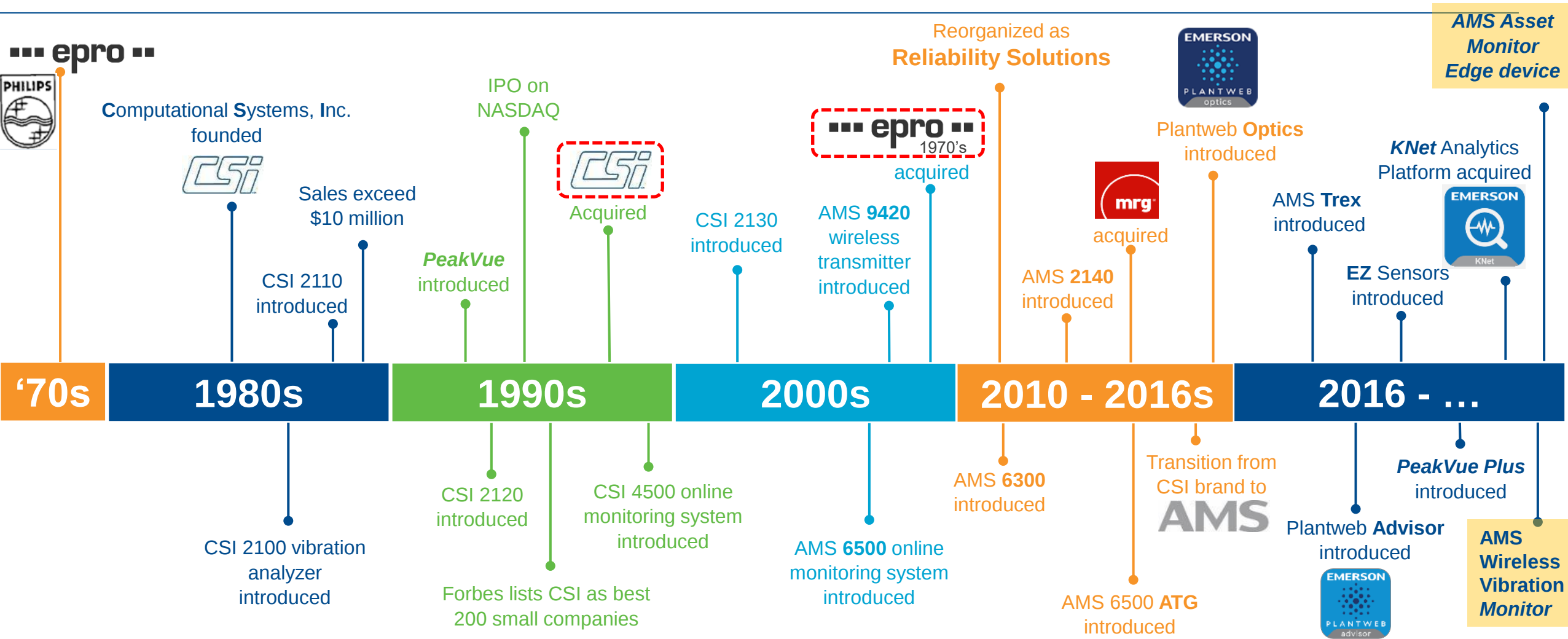
Portable Vibration

Safety

Availability

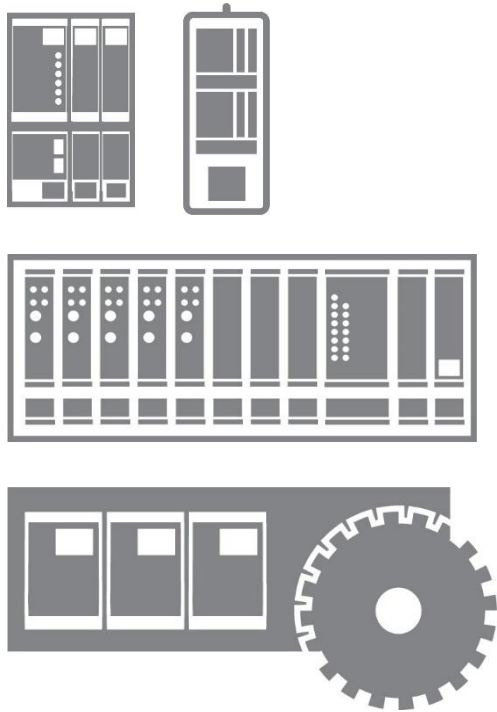
Profitability

Our EXPERIENCE



50 YEARS OF RELIABILITY EXPERTISE !





MORE THAN 40GW Nuclear Power
monitored by EMERSON globally !

PAKS Nuclear Plant - Hungary



Description

- The PAKS Nuclear Power Plant, or Paksi Atomerőmű, is the only operating nuclear power station in Hungary. Altogether, its four reactors produce around 40 percent of the electrical power generated in the country
- Equipment: 4 Nuclear reactors

Project Scope

- Scope Protection and Prediction of 8 Turbines
 - 32x CSI 6500T
 - AMS MHM/AMS Asset G.
 - Services & Training
 - Warranty extension & support agreement
 - Turnkey project
- Order 18 November 2010



**PAKS Nuclear Plant,
Hungary**



Oskarshamn Units 1, 2 & 3

Customer Challenge

- Reduce operational shutdowns/slowdowns, increase productivity and improve safety conditions
- The main challenge we have with this customer is that they would like to match their existing Predictions systems from ABB Vibro View, this system was designed in the 80's so a lot of customization with Asset Graphics

Significance

- **Expansion replacement of the existing protection**
- Two other Nuclear plants in Sweden need to be “upgraded”

Project Scope

- 15x CSI 6500TR-48 layered on top of existing protection
- MHM Software network version
- AMS Asset Graphics



Oskarshamn Units 1-3,
Sweden



Goals / Challenges

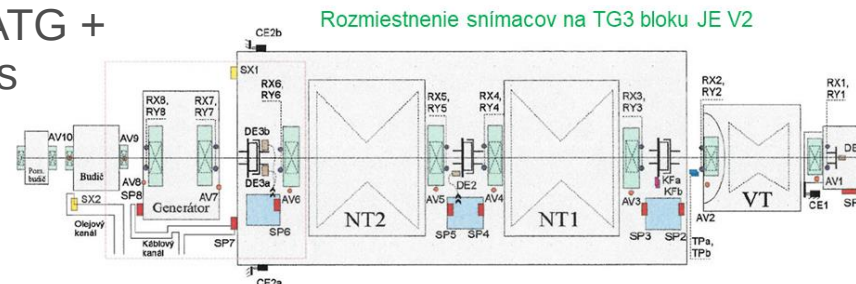
- Generate 69 % of the overall electricity production in Slovakia
- 4,176 MWe of gross capacity in 31 hydro, 2 nuclear, 2 thermoelectric and 2 photovoltaic plants
- Obsolete GE 3300 installed on critical assets
- System was having issues and spare parts weren't available
- Relationship with customer helped secure business

Project Scope

- (1) AMS 6500 ATG
- AMS Machinery Manager software

Significance

- GE installed base and very competitive pricing from GE
- BN3500 Replacement with 6500ATG + Advanced Prediction - 4 machines



Nuclear Power Bohunice, Slovakia



Through Profess (channel partner CZ)

Czech Republic

- TEMELÍN 2 x 1000 MW ŠKODA - AMS 6500 (STG, Pumps (Feed Water, Main Circulating & Cooling Water))
- DUKOVANY 8 x 250 MW ŠKODA - MMS 6000 + DOPS (Steam Turbine Generator)

Slovakia

- MOCHOVCE 1/2 4 x 250 MW ŠKODA - AMS 6300 SIS (Diesel Generators)
- MOCHOVCE 3/4 4 x 250 MW ŠKODA - AMS 6500 (Steam Turbine Generator)
- JASLOVSKÉ BOHUNICE V2 4 x 250 MW ŠKODA - AMS 6500 ATG (Steam Turbine Generator)



Westinghouse Nuclear AP-1000 Plant Design



Background

- Site: Westinghouse Nuclear, Pittsburgh
- Emerson Ovation system is preferred control system for turbines
- Westinghouse demo center currently has Protection systems from GE/Bently and Rockwell, and customer wanted to evaluate Emerson system
- After evaluation, customer purchased and commented:
- CSI 4500 transient far superior to Bently
- CSI 6000 more accurate than Bently in critical analysis parameters

Project Scope

- Demo System
 - CSI 6000, CSI 4500 with Transient, Rotor Kit
 - AMS Machinery Manager
 - Commissioning services
 - Deployed in Westinghouse demo center
- Coordination between Knoxville Office and LBP
- Potential for Emerson to become Westinghouse “recommended system” for new power plants



Westinghouse Nuclear,
USA



References in Germany (Germany moves away from nuclear power (2022))

End User	Location	Country	Rating	Remarks
KW Biblis A	Biblis	DE	1167-1225 MW	PWR
KW Biblis AB	Biblis	DE	1240-1300 MW	PWR
KKW Brunsbüttel	Brunsbüttel	DE	771-806 MW	
KW Isar 1	Essenbach	DE	907 MW	BWR
KW Isar 2	Essenbach	DE	1365-1440 MW	PWR
KKW Krümmel	Geesthacht	DE	1260-1316 MW	
KW Grafenrheinfeld	Grafenrheinfeld	DE	1275 - 1345 MW	PWR
KW Großwelzheim	Großwelzheim	DE	25 MW	
KW Grundremmingen / B	Grundremmingen	DE	1284-1344 MW	BWR
KW Grundremmingen / C	Grundremmingen	DE	1288-1344 MW	BWR
KW Grundremmingen / Donau	Grundremmingen	DE	250 MW	
Jülich	Jülich	DE	15 MW	Kondensatturbine
KW Kahl	Kahl	DE	16 MW	
KNK Karlsruhe	Karlsruhe	DE	20 MW	
KW Karlsruhe / Rhein	Karlsruhe	DE	58 MW	
KKW Emsland - Lingen	Lingen	DE	1363 MW	PWR
KW Neckarwestheim I	Neckarwestheim	DE	1269-1365 MW	PWR
KW Neckarwestheim II	Neckarwestheim	DE	785-840 MW	PWR
KW Obrigheim	Obrigheim	DE	340-357 MW	PWR
KW Philippsburg II	Philippsburg	DE	1424 MW	PWR
KW Philippsburg I	Philippsburg	DE	870-926 MW	BWR
KW Niederaichbach / Isar		DE	107 MW	

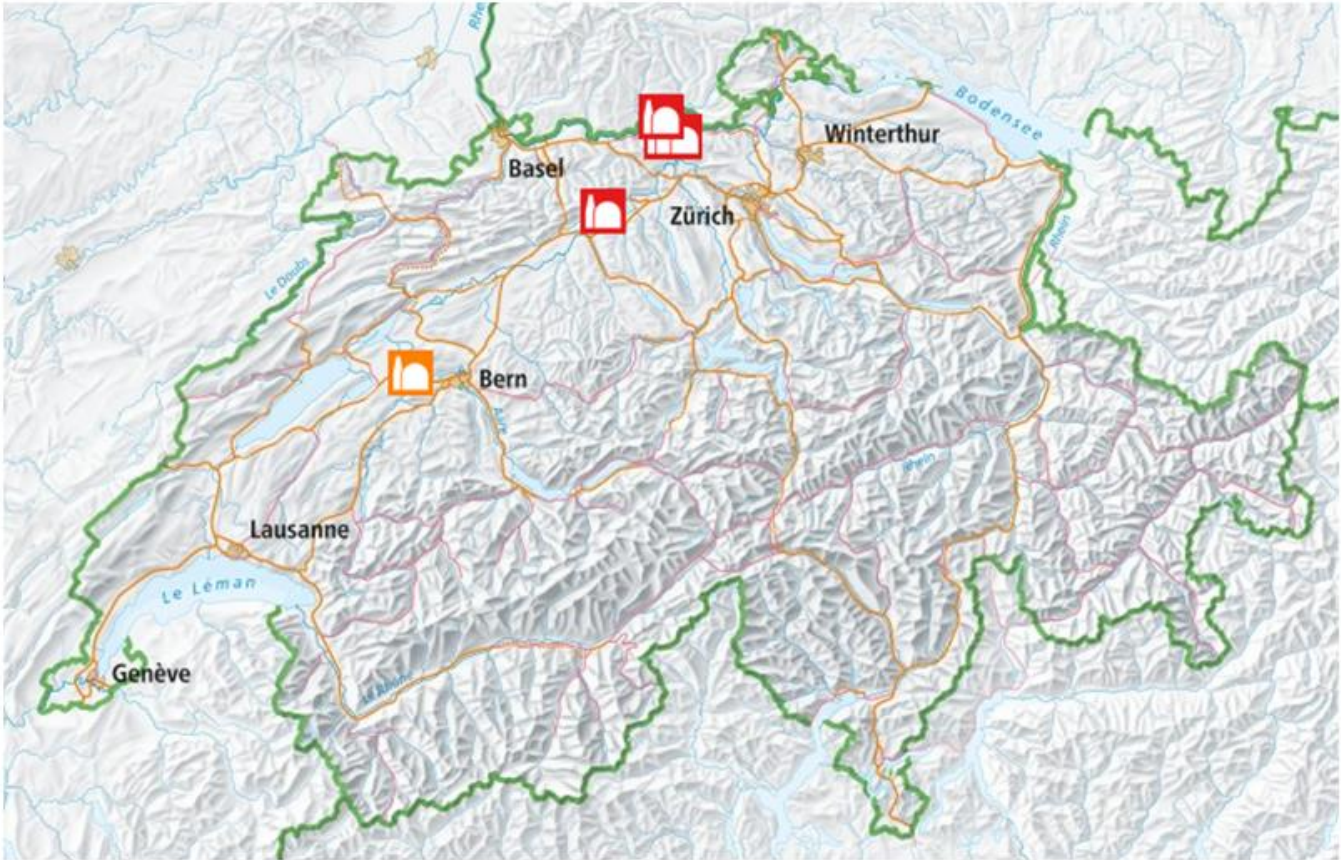
In operation

Out of service



References in Switzerland

End User	Location	Country	Status	Rating	Remarks
NOK Beznau	Beznau	CH	NPP (in operation)		
Kernkraftwerk Leibstadt AG	Leibstadt	CH	NPP (in operation)		Portables
Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG	Gösgen	CH	NPP (in operation)		Portables



Emerson Machinery Protection, Condition Monitoring References in China

	核电站名称 Name of Nuclear Power Station	位置 Location	编号 # of Turbine	堆型/型号 Type of Reactor	功率 Capacity	投资商 Owner	开工建设 Construction Date	临界时间 Critical Date	商运时间 Commercial Operation Date	主机厂 Turbine OEM	TSI Brand
1	大亚湾核电站 Daya Bay	广东深圳 Shenzhen, Guangdong	#1	PWR/M310	984 MW	中广核集团 CGN	1987/8	1993年7月	1994/2 // 2018 upgrade	Alstom	AMS 6500
2	大亚湾核电站 Daya Bay	广东深圳 Shenzhen, Guangdong	#2	PWR/M310	984 MW	中广核集团 CGN	1987/8	1994年1月	1994/2 // 2018 upgrade	Alstom	AMS 6500
3	秦山第二核电站 Qinshan II	浙江海盐 Haiyan, Zhejiang	#3	PWR/	660 MW	中核集团 CNNC	2006/4	2010年9月	2010/10	Harbin Turbine	epro MMS6000
4	秦山第二核电站 Qinshan II	浙江海盐 Haiyan, Zhejiang	#4	PWR/	660 MW	中核集团 CNNC		2011年11月	2011/12	Harbin Turbine	epro MMS6000
5	岭澳核电站 Ling Ao	广东深圳 Shenzhen, Guangdong	#1	PWR/M310	990 MW	中广核集团 CGN	1997/5	2002年2月	2002/5	Dongfang Turbine	epro MMS6000
6	岭澳核电站 Ling Ao	广东深圳 Shenzhen, Guangdong	#2	PWR/M310	990 MW	中广核集团 CGN	1997/11	2002年10月	2003/1	Dongfang Turbine	epro MMS6000
7	岭澳核电站 Ling Ao	广东深圳 Shenzhen, Guangdong	#3	PWR/CPR1000	1086 MW	中广核集团 CGN	2005/12		2010/9	Dongfang Turbine	epro MMS6000
8	岭澳核电站 Ling Ao	广东深圳 Shenzhen, Guangdong	#4	PWR/CPR1000	1086 MW	中广核集团 CGN	2006/6		2011/8	Dongfang Turbine	epro MMS6000
9	田湾核电站 Tianwan	江苏连云港 Lianyungang, Jiangsu	#3	PWR/VVER	1060 MW	中核集团 CNNC	2012/12	Building		Harbin Turbine	emerson CSI6500
10	田湾核电站 Tianwan	江苏连云港 Lianyungang, Jiangsu	#4	PWR/VVER1000	1060 MW	中核集团 CNNC		Building		Harbin Turbine	emerson CSI6500
11	福清核电站 Fuqing	福建福清 Fuqing, Fujian	#1	M310改进型	1089 MW	中核集团 CNNC	2008/11		2014/11	Dongfang Turbine	epro MMS6000
12	福清核电站 Fuqing	福建福清 Fuqing, Fujian	#2	M310改进型	1089 MW	中核集团 CNNC	2009/6		2015/10	Dongfang Turbine	epro MMS6000
13	福清核电站 Fuqing	福建福清 Fuqing, Fujian	#3	M310改进型	1080 MW	中核集团 CNNC	2010/12	Building	2016	Dongfang Turbine	epro MMS6000
14	福清核电站 Fuqing	福建福清 Fuqing, Fujian	#4	M310改进型	1080 MW	中核集团 CNNC	2012/11	Building	2017	Dongfang Turbine	epro MMS6000
15	方家山核电站 Fangjiashan	浙江海盐 Haiyan, Zhejiang	#1	M310	1089 MW	中核集团 CNNC	2008/12		2014/11	Dongfang Turbine	epro MMS6000
16	方家山核电站 Fangjiashan	浙江海盐 Haiyan, Zhejiang	#2	M310	1089 MW	中核集团 CNNC	2009/12		2015/1	Dongfang Turbine	epro MMS6000
17	昌江核电站 Changjiang	海南昌江 Changjiang, Hainan	#1	CNP600	650 MW	中核/华能 CNNC/Huaneng	2010/4		2015/11	Harbin Turbine	epro MMS6000
18	昌江核电站 Changjiang	海南昌江 Changjiang, Hainan	#2	CNP600	650 MW	中广核集团 CGN	2010/11	Building	2016	Harbin Turbine	epro MMS6000
19	三门核电站 Sanmen	浙江三门 Sanmen, Zhejiang	#1	AP1000	1250 MW	中核集团 CNNC	2009/4	Building		Harbin Turbine	emerson CSI6500
20	三门核电站 Sanmen	浙江三门 Sanmen, Zhejiang	#2	AP1000	1250 MW	中核集团 CNNC	2009	Building		Harbin Turbine	emerson CSI6500
21	海阳核电站 Haiyang	山东海阳 Haiyang, Shandong	#1	AP1000	1250 MW	中电投 CPI	2009/12	Building		Harbin Turbine	emerson CSI6500
22	海阳核电站 Haiyang	山东海阳 Haiyang, Shandong	#2	AP1000	1250 MW	中电投 CPI	2009/12	Building		Harbin Turbine	emerson CSI6500
23	海阳核电站 Haiyang	山东海阳 Haiyang, Shandong	#3	AP1000	1250 MW	中电投 CPI	Building			Harbin Turbine	emerson CSI6500
24	海阳核电站 Haiyang	山东海阳 Haiyang, Shandong	#4	AP1000	1250 MW	中电投 CPI	Building			Harbin Turbine	emerson CSI6500
25	台山核电站 Taishan	广东江门 Jiangmen, Guangdong	#1	EPR	1750 MW	中广核集团 CGN	2009/10	Building	2016/6	Dongfang Turbine	epro MMS6000
26	台山核电站 Taishan	广东江门 Jiangmen, Guangdong	#2	EPR	1750 MW	中广核集团 CGN	2010/4	Building	2016/12	Dongfang Turbine	epro MMS6000
27	石岛湾核电站 Shidaowan	山东荣成 Rongcheng Shangdong	#1	HTR	200 MW	中核集团 CNNC	2012/12	Building		Shanghai Turbine	epro MMS6000
					28576 MW						

Additional references

- | | |
|--|------|
| • Korea Hydro and Nuclear Power Co Ltd | APAC |
| • Ningde Nuclear Power | APAC |
| • Wolf Creek Nuclear Operating Co | NA |
| • ... and many other ! | |



MORE THAN 40GW Nuclear Power
monitored by EMERSON globally !

Expert project
management support.

Mastery of nuclear project management

- Emerson France is very active in the nuclear field with our valves and instrumentation, generating an annual turnover of **several tens of millions of euros!**
- This average includes business on the installed base in France mainly with **EDF** (new valves, parts and services, and pressure transmitters) but also on projects in China.
- The global figures in the nuclear sector is significantly higher but France represents a substantial part.
- In addition, we manage other projects in relation with the unclassified nuclear chemical industry (Orano Pierrelatte, Framatome Romans, Mines Somair, Naval Group...)

- ✓ The Valve and Instrumentation business have a considerable amount of experience in managing nuclear projects.
- ✓ The **Hinkley Point TSI** project is managed by “PMP”-certified project managers (Project Management Professional), and the nuclear team was consulted during the costing phase to check the ratios and procedures.

Nuclear grade isolation, control and safety valves

Nuclear grade isolation, control and safety valves

**EMERSON is present in
391 OUT OF
451 UNITS
IN OPERATION WORLDWIDE**



Nuclear grade isolation, control and safety valves

- Emerson has been a mainstay of the nuclear industry since the first commercial nuclear power stations became operational more than 55 years ago.
- We now have equipment in over 390 units located across the globe using a variety of different reactor designs, this represents over 85% of all units in operation. We have a unique portfolio of products for new build and to support nuclear power plants over their entire lifecycle.
- With the broadest valve and actuator product portfolio and our deep experience, our products can be found in the following reactor types
- **Pressurized water reactors (PWR)**
 - Including advanced technologies such as AP1000, EPR, APR1400, VVER and Hualong One.
- **Boiling water reactors (BWR)**
 - Pressurized heavy water reactors (PHWR/Candu)

Emerson can help you generate long term success.

- We have a unique understanding of the nuclear market's dynamics, technical complexities and on-going pressures to do more with less.
- We recognize how critical it is to keep a plant operating safely, effectively and economically.
- With the broadest valve and actuator product portfolio and our deep experience, Emerson can be your Main Valve Partner
- We will help to keep your projects on schedule, within budget and compliant with all current regulatory requirements
- Our organizational structure enables us to capitalize on extensive worldwide experience, with engineering centers in USA, Germany, France and China
- We address resource constraints by sharing them at a global level, using same project management processes and tools

Hinkley Point C project

For HPC, EMERSON delivers the packages below as part of the UK 3011 Turbine Hall contract obtained by GE:

- | | |
|-------------------------------------|------------------------------|
| • M12 – Gate, Globe & Check valves/ | 34 valves/unit (DN25-250) |
| • M16 – Dual seal Isolation valves | 3 valves/unit (DN1000) |
| • M25 – Gate & Check valves | 152 valves/unit (DN80-900) |
| • M26 – Gate & Check valves | 100 valves/unit (DN80 – 700) |
| • M31 – CLASAR Check valves | 3 valves/unit (DN600) |

Measurement Instrumentation

Measurement Instrumentation, some references

- | | |
|---|----------------|
| • All nuclear power plants in France, replacement of all transmitters | France |
| • EPR Flamanville | France |
| • The Jules Horowitz Research Reactor (RJH), security sensors | France |
| • EPR OL3 | Finlande |
| • EPR HPC | United Kingdom |
| • NEK, Krško Nuclear Power Plant | Slovenia |
| • All American Nuclear Power Plants | USA |
| • EPR Taichan 1-2 | China |
| • Framatome & Areva, diverse export business | China |

→ **more than 300 units out of 450+ globally** are equipped with EMERSON transmitters

Thank you!

Steam Power

Goals / Challenges

- 2 x 660MW **Steam** Turbine Units BOPs online protection system, traditionally deployed with domestic TSI

Significance

- Establish good relation with Huadian Fujian Energy Group
- Become recognized on Emerson's AMS 6500 ATG quality
- Consider AMS 6500 ATG as priorities brand at main BOP OEMs

Project Scope

- 4 x AMS 6500 ATGs
- 60 x PR6423 eddy current Probes

Potential Opportunity

- AMS 6500 ATG becoming priority choice for Huadian Fujian Energy Group projects
- Create BOP reference site with AMS 6500 ATG in China Huadian user groups



Huadian Fujian Shaowu Power
Plant
China



Olfar Food and Energy & TGM (OEM)

Steam Turbine Protection System

Goals / Challenges

- Vibration & Overspeed Protection of critical steam turbine (7MW) for co-generation
- Complete solution including Eddy Current probes
- Integration with existing Rockwell Automation PLC

Significance

- Predictive analysis with AMS 6500 ATG

Project Scope

- 1 AMS 6500 ATG rack – 11 Eddy Current probes
- 1 AMS 6300 rack – 5 Eddy Current probes
- Start up and commissioning

Potential Opportunity

- Increase more sensors to monitoring generator and gear box
- Expand the system for other machines in the plant



**Erechim - RS,
Brazil**



Shaangu Group Qinghai Delingha Thermal Power Plant

TSI System

Goals / Challenges

- 3 x 150MW Steam Turbine online protection system, traditionally deployed with domestic TSI
- DCS & ETS from Emerson PWS

Significance

- Establish cooperation connection with Shaangu, get recognize on Emerson's quality
- Consider AMS 6500 ATG as priorities brand for Shaangu invested project

Project Scope

- 3 AMS 6500 ATG racks
- FAT support

Potential Opportunity

- Becoming priority choice for Shaangu invested project
- Create reference in current user groups



Shaangu Delingha
陕鼓集团青海德令哈热电联产



Whitecourt Power

Online Prediction/Protection



Goals / Challenges

- Strong GE installed base
- Obsolete GE 3300 installed on their most critical asset – steam turbine generator
- GE 3300 System was becoming unreliable and spare parts weren't available
- Whitecourt Power utilized turbine service contractor as strong advisor

Project Scope

- 1 AMS 6500 ATG and Classic System with HMI

Significance

- GE was 10% lower in price
 - Reduced their price by 35K CAD after Emerson involved
- Opened door for future GE 3300 upgrades to Emerson
- LBP utilized their relationship with service contractor to help secure business



Whitecourt Power
Alberta, Canada



Diageo, Gimli Plant

ATG Protection/Prediction

DIAGEO

Goals / Challenges

- New equipment/project required protection/prediction – new 1250hp motor replaced an existing steam turbine which was being monitored by a Bently Nevada 3300
- Project went through an Integrator

Project Scope

- (1) AMS 6500 ATG
- Integration with existing DeltaV System

Significance

- Location that makes Crown Royal.
- Installed base of GE BN 3300's
- First ATG win in Manitoba and first Emerson Online System Installation at Diageo



**Diageo Gimli Plant –
Manitoba Canada**



SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.



SOCIETATE ADMINISTRATA IN SISTEM DUALIST

Str. Alexandru Ioan Cuza nr.5, Targu Jiu, jud. Gorj, cod 210140, fax:
0253.227280, nr.ord.registrul comerțului J 18/311/2012; cod fiscal RO30267310
cont virament RO 59 RZBR 0000 06001465 2248, Raiffeisen Bank – Targu Jiu
web: www.ceoltenia.ro, email: office@ceoltenia.ro



CONTRACT DE PRESTARI SERVICII

Nr. /CEOSE/

2432/CEOSE/17.08.2015.

1. Părți contractante:

În temeiul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de concesiune de lucrări publice și a contractelor de concesiune de servicii, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 337/2006, între partile contractante:

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A. societate administrată în sistem dualist, cu sediul social în localitatea Tg-Jiu, Strada Alexandru Ioan Cuza, nr. 5 județul Gorj, cod poștal 210227, telefon 0253/205411, fax 0253/227280, având C.U.I./C.I.F RO 30267310, înregistrată în Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul Gorj sub nr. J18/311/31.05.2012, cont virament RO59 RZBR 0000 0600 1465 2248 deschis la Raiffeisen Bank, sucursala Tg.-Jiu, reprezentată legal prin domnul Laurențiu Dan CIUREL – Director General Executiv și domnul Ion Laurentiu CIOBOTARICA – Director Divizie Financiară, în calitate de **ACHIZITOR**,

Si

S.C. EMERSON PROCESS MANAGEMENT ROMANIA SRL, cu sediul în Bucuresti, strada Gara Herastrau, nr. 2-4, et. 5, sector 2, înregistrată la Oficiul Registrul Comerțului la nr.J 40/15683/2008, Cod unic de înregistrare RO 24466149, Cod IBAN RO 68 CITI 0000 0007 2449 7012 deschis la CITIBANK Europe plc Dublin- Sucursala Romania, telefon 021/02062500, fax 0210/2062500, reprezentata prin Bogdan Bulacu reprezentant imputernicit, în calitate de **PRESTATOR**,

Obligațiile și drepturile se execută/exercită conform prevederilor contractuale de către Sucursala Electrocentrale Turceni, persoana responsabilă de contract este dl. Victor Galceava.

În urma procedurii „licitație deschisă” din data de 03.07.2015, s-a încheiat la sediul achizitorului prezentul

CONTRACT :

2. DEFINITII SI INTERPRETARE

În prezentul contract următorii termeni vor fi interpretați astfel:

- contract** - reprezintă prezentul contract și toate anexele sale
- achizitor și prestator** - părțile contractante, așa cum sunt acestea numite în prezentul contract;
- prețul contractului** - prețul plătit prestatorului de către achizitor, în baza contractului pentru îndeplinirea integrală și corespunzătoare a tuturor obligațiilor sale, asumate prin contract;
- servicii** - activități a căror prestare face obiectul contractului;
- produse** - echipamentele, mașinile, utilajele, piesele de schimb și orice alte bunuri cuprinse în anexa/anexele la prezentul contract și pe care prestatorul are obligația de a le furniza aferent serviciilor prestate conform contractului;
- standarde** - standardele, reglementările tehnice sau orice alte asemenea prevăzute în tema de proiectare și în propunerea tehnică;
- forța majoră** - un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; sunt considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargou, enumerarea nefiind exhaustivă ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți.
- zi** - zi calendaristică; an - 365 de zile.
- documentație** - documentația de proiectare care se utilizează la execuția serviciului (inclusiv probele, testele și încercările finale prevăzute în acestea), toate desenele de execuție și de montaj cu aplicabilitate directă în execuția serviciilor, instrucțiuni, specificații, standarde tehnice, instrucțiuni pentru sudură, instrucțiuni pentru vopsire și alte instrucțiuni, reglementări și documentație tehnică de orice fel, toate necesare execuției serviciilor.
- planul calității** - documentul care precizează practicile, resursele și succesiunea tuturor activităților specifice referitoare la asigurarea calității serviciilor.
- prejudiciu**: paguba, dauna provocate de către o parte contractantă celeilalte parti;
- valoare prejudiciu**: valoarea pierderii efective ce se cumulează cu beneficiul sau castigul nerealizat
- comportament necorespunzător**: neîndeplinirea corespunzătoare a obligațiilor asumate prin contract, motiv pentru care achizitorul are dreptul de a elibera un certificat constatator cu calificativul nesatisfăcător

n. **daune-interese:** despăgubirile în bani pe care prestatorul este îndatorat să le plătească, în scopul reparării prejudiciului suferit de achizitor, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor contractuale. Neexecutarea, pentru a da dreptul la daune-interese poate fi de orice fel: totală, parțială, a unei obligații principale sau accesorii, esențiale sau secundare etc.

o) **act aditional:** actul juridic prin care partile modifica clauzele contractuale;

p) **despagubire:** suma acordata de catre instanta de judecata sau convenita de catre parti ca suma cu titlu de despagubire platibila partii prejudiciate, in urma incalcarii clauzelor contractuale de catre cealalta parte

q) **penalitate contractuala :** despagubire stabilita in contractul de prestare de servicii ca fiind platibila de catre una din partile contractante, catre cealalta parte, in caz de neindeplinire a obligatiilor din contract;

r) **garantia de participare:** suma de bani care se constituie de catre ofertant in scopul de a proteja autoritatea contractanta fata de riscul unui eventual comportament necorespunzator al acestuia pe intreaga perioada derulata pana la incheierea contractului de achizitie publica;

s) **garantia de buna executie :** suma de bani care se constituie de catre contractant in scopul asigurarii autoritatii contractante de indeplinirea cantitativa, calitativa si in perioada convenita a contractului;

t) **perioada de notificare a neconformitatilor:** perioada de timp cuprinsa intre momentul identificarii acestora si momentul transmiterii catre prestator a notificarii;

3. Interpretare

3.1.- În prezentul contract, cu excepția unei prevederi contrare, cuvintele la forma singular vor include forma de plural și viceversa, acolo unde acest lucru este permis de context.

3.2.- Termenul "zi" ori "zile" sau orice referire la zile reprezintă zile calendaristice dacă nu se specifică în mod diferit.

4. OBIECTUL CONTRACTULUI

4.1. Obiectul contractului îl constituie prestarea serviciului „Modernizare instalatii de masuratori speciale pentru TA, TPA, EPA aferente bloc 7 – SE TURCENI” cod CPV 50610000-4, in conformitate cu obligatiile asumate prin prezentul contract.

4.2. Achizitorul poate să renunțe la prestarea de părți din serviciu, cu condiția notificării prestatorului cu minim 15 zile înainte de începerea prestării lor propriu-zise. Achizitorul, dacă nu convine altfel cu prestatorul, după notificarea către acesta a dorinței de renunțare la părți din serviciu, va suporta toate cheltuielile efectuate de către prestator până la data renunțării.

5. Prețul contractului

5.1. - Prețul convenit pentru îndeplinirea obiectului contractului, plătitil prestatorului de către achizitor conform condițiilor contractuale, este de _____

5.2. - Prețurile sunt ferme si nemodificabile pe toată durata contractului.

6. DURATA CONTRACTULUI

6.1. Contractul intra in vigoare dupa semnarea fara obiectiuni de catre ambele parti contractante si inregistrarea acestuia la achizitor si este valabil pana la data de 15.12.2015.

6.2. Termenul de predare al proiectului va fi de 15 zile de la data inregistrarii contractului la achizitor, iar termenul de prestare al serviciilor (demonstrare echipamente, montare si punere in functiune echipamente) este de 55 zile, de la data avizarii proiectului in CTA achizitor, conform anexei 1 la contract.

6.3. Prezentul contract încetează să producă efecte la data expirării obligațiilor contractuale, dar nu mai devreme de data expirării garanției tehnice acordată pentru serviciile ce fac obiectul prezentului contract.

7. DOCUMENTELE CONTRACTULUI

Documentele contractului sunt:

- a) caiet de sarcini nr. 2144/28.01.2015
- b) propunerea tehnica si propunerea financiara;
- c) anexele 1, 2, 3.;
- d) conventii de Securitatea muncii, PSI si Mediu;
- e) instrument de garantare emis în condițiile legii de o societate bancară ori de o societate de asigurări, conform cu originalul;

8. OBLIGAȚIILE PRINCIPALE ALE PRESTATORULUI

8.1. Prestatorul se obligă să presteze serviciile care fac obiectul prezentului contract în termen de 70 zile de la primirea ordinului de începere a prestării, din partea achizitorului, după semnarea contractului de ambele parti si inregistrarea acestuia la achizitor.

8.2. Prestatorul se obligă să presteze serviciile, cu profesionalismul si promptitudinea cuvenite angajamentului asumat si la standardele și performanțele prezentate în propunerea tehnică, anexă la contract.

8.3. Prestatorul are obligația de a asigura resurse umane pentru prestarea serviciului, calificate si autorizate, precum si echipamentele/piese/materialele și toate celelalte obiecte, fie de natură provizorie, fie definitive, in cantitatea si de calitatea necesara prestării serviciului în cantitatea solicitata de achizitor, prin caietul de sarcini, inclusiv la probele de punere in functiune si la interventiile facute in perioada de garantie.

8.4 Prestatorul se obligă să despăgubească achizitorul împotriva oricărui:

i) reclamații și acțiuni în justiție, ce rezultă din încălcarea unor drepturi de proprietate intelectuală (brevete, nume, mărci înregistrate etc.), legate de echipamentele, materialele, instalațiile sau utilajele folosite pentru sau în legătură cu

25. LIMITAREA RASPUNDERII.

Cu exceptia faptelor savarsite de Prestator cu intentia de a incalca legea sau a neglijentei grave, si a mortii sau ranirii cauzate din neglijenta Prestatorului:

- (i) raspunderea totala a Prestatorului si Afiliatii Prestatorului pentru orice dauna, pretentie sau motiv de actiune indiferent cum a fost generat (incluzand fara limitare daune, pretentii sau motive de actiune in virtutea raspunderii civile delictuale, incalcare a contractului sau a unei obligatii legale, neglijenta, raspundere obiectiva sau incalcare a Drepturilor de Proprietate Intelectuala) nu vor depasi Pretul Contractului si
- (ii) Prestatorul si Afiliatii Prestatorului nu vor raspunde fata de Achizitor in nici un caz pentru pierderi de profit, pierderi de contracte, pierderi de folosinta, pierderi de date pierderi sau daune indirecte nici, cu exceptia celor stabilite in Clauza 8.4. si in prevederile precedente ale acestei Clauze, pentru nici o pierdere sau dauna, indiferent cum au aparut, solicitate Achizitorului sau suferite de acesta.

26. Documentatie si Software

26.1. Fara a afecta orice alte prevederi ale contractului, titlul si proprietatea asupra drepturilor de autor privind software-ul si documentatia furnizata, nu sint transferate Achizitorului. Achizitorului i se acorda prin prezentul contract, o licenta neexclusiva si libera de redevente pentru folosirea Software-ului si Documentatiei impreuna cu Bunurile. Folosirea de catre Achizitor a unui anumit Software, va fi guvernata exclusiv de contractul de licenta aplicabil Afiliatilor Furnizorului sau tertilor.

27. Conformitatea cu legea

27.1. Partile sint de acord sa respecte toate prevederile legale corespunzatoare, privind etica si conformitatea. In niciun caz Achizitorul nu va folosi, transfera, elibera, exporta sau re-exporta echipamentele hardware sau software in afara Romaniei.

ACHIZITOR

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC
OLTENIA S.A.

DIRECTOR GENERAL EXECUTIV,
Dan Laurentiu CIUREA

DIRECTOR DIVIZIA FINANCIARA,
Ion Laurentiu CIOBOTARICA

DIRECTOR DIRECTIA ACHIZITII,
Grigorie DĂDĂLĂU

DEPARTAMENT

CORBIER JURIDIC
PETCU ION

SEF SERV. ACHIZITIII SERVICII ENERGIE,
Silviu BOIANGIU

PRESTATOR

S.C. EMERSON PROCESS MANAGEMENT
ROMANIA SRL BUCURESTI

DIRECTOR

