

Subasta a la Baja Electrónica

Acta de Sesión Pública Virtual

SBE ID N° 297092

En la ciudad de Asunción, Capital de la República del Paraguay siendo las 8:27 del día 22/9/2015, en el domicilio de la Dirección Nacional de Contrataciones Públicas, EE.UU. N° 961 casi Tte Fariña, en la dirección web individualizada como "www.dncp.gov.py" de conformidad a lo establecido en el Decreto 1107/14 y en la Resolución N°1408/14, finaliza la SUBASTA A LA BAJA ELECTRONICA con ID N° 297092 - ADQUISICION DE SISTEMA DE TELEMEDICION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) de la Institución:

Código Verificador: 6000646fcbce70352632d8196820b7de

Nivel de Entidad:	Empresas Públicas
Entidad:	Petróleos Paraguayos
UOC:	Uoc Petropar
Código SICP:	1338

Los listados obtenidos en el presente procedimiento de contratación realizado son los siguientes:

Listado de Avisos

No existen avisos para esta subasta

Listado de Consultas

CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
<p>1) De acuerdo al pliego de condiciones en el punto 5.d) Normas aplicable para la medición, control y pruebas del medidor automático de nivel de tanques:</p> <p>- OIML R85 / 2008 - API CAP 3</p> <p>Como en todos los casos API hace recomendaciones pero no es una norma y en cambio la OIML es un NORMA y el fabricante que aplica debe cumplir con aprobación de modelo y ensayos certificados.</p> <p>Pregunta: Se va a exigir que los instrumentos estén CERTIFICADOS bajo la norma OIML R85?</p>	10-09-2015	15:07:35
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
El modelo del instrumento ofertado debe contar con certificación OIML R 85, conforme a lo establecido en el punto 5.d) del Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	12:18:59
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
<p>El punto 4.1.k) establece: Cada Instrumento para medición de nivel deberá ser individualmente calibrado y certificado en cuanto a su precisión en una distancia de 1 a20 metros.</p> <p>Los certificados que se exigen son los certificados estándar de los ensayos que se realizan en fábrica o se va a exigir aprobación de pesos y medidas con reportes de calibración de acuerdo a la OIML R85?</p>	10-09-2015	15:10:37
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Se refiere al Certificado individual de pruebas de los instrumentos en fabrica.	16-09-2015	12:27:16
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
<p>Punto 4.1.o) El instrumento debe tener la capacidad de realizar compensaciones por temperatura y auto chequeo en forma periódica</p> <p>Autochequeo si. Que haga la compensación por temperatura directamente en instrumento no. La compensación es una tabla compleja en la que interviene la geometría y la calibración del tanque. Es correcto?</p>	10-09-2015	15:13:44
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora

Listado de Consultas

La compensación de temperatura podrá ser realizada mediante el software instalado en la interfase de adquisición de datos conforme a lo establecido en el punto 4.1 o) del Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	14:41:52
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
El instrumento o equivalente integrado al sistema deberá proporcionar datos de temperaturas puntuales del producto. En cuantos puntos se deberá medir? solo fase liquida?	14-09-2015	13:53:11
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
La temperatura se deberá medir en 1(un) punto en la fase liquida conforme a lo establecido en el Punto 3. Requerimientos Generales del Sistema del Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	12:36:44
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
Provision de lote de repuestos: se puede enumerar repuestos básicos a ser incluidos, dado que al dejar abierto se pueden incluir ítems que pueden afectar el precio final	14-09-2015	14:02:58
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Se deben incluir los "Repuestos Recomendados" para cada instrumento discriminando los datos segun planilla de Lote de Repuestos Recomendados que figura en el Pliego de Bases y Condiciones". No afecta al precio de la oferta porque no se pide que se cotize los repuestos. Se pide que se detalle los repuestos recomendados.	16-09-2015	13:01:31
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
Item "n" El instrumento debe tener la función de emitir aviso en caso de requerir una recalibracion o mantenimiento preventivo discriminando la parte afectada: A que se refiere discriminando la parte afectada?	14-09-2015	14:06:48
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Discriminando la parte afectada se refiere a que el instrumento debe tener la función de emitir un aviso de necesidad de recalibración o mantenimiento preventivo informando la sección del instrumento a ser intervenida.	16-09-2015	13:48:00
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
Respecto a las Modificaciones 1 y 2 según ADENDA Nro 1, consideramos que la limitación a los años 2012, 2013 y 2014 para la provisión de equipos similares a los solicitados, restringe la participación de empresas en violación a lo establecido en el Art 4, Numeral b) de la Ley 2.051/03. El mercado de Paraguay en este tipo de equipos es muy restringido y las Plantas de Almacenaje normalmente no realizan con frecuencia inversiones en Sistemas de Monitoreo de Inventario de Parque de Tanques, por lo cual no se justifica la restricción a 3 años solamente. Solicitamos se deje libre la cantidad de años para la acreditación de la experiencia en la provisión. Consideramos que no se justifica esta exigencia pues no hace a la calidad de la oferta ni a la capacidad técnica del oferente haber proveído un sistema similar, 3, 5 o 10 años atrás.	14-09-2015	14:07:50
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
La Adenda N° 1 ha ampliado el punto Experiencia y Capacidad Técnica. Favor Ajustarse conforme a la Adenda N° 1 al Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	14:06:12
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
En el Numeral 4.1.k, favor aclarar si la calibración o certificación puede ser realizada por el Fabricante. Entendemos que los instrumentos de nivel normalmente solo poseen esta calibración y certificación, y no otra otorgada por un Organismo en base a alguna norma específica, que puede ser OIML, API, etc. Entendemos que en ningún caso se puede restringir la participación de oferentes a través de la exigencia de una calibración o certificación conforme a una Norma específica puntual.	14-09-2015	14:08:18
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
La Certificación se refiere a Certificación Individual de pruebas de los instrumentos en fábrica.	16-09-2015	14:44:16
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
En el Numeral 4.1.1 se exige el cumplimiento de lo dispuesto en la Norma API 3.3 Numeral 4.4.3.4. La citada norma requiere la instalación de pines o dispositivos de calibración en el tanque, en el tubo de sondeo por ejemplo. Estos dispositivos no forman parte de los instrumentos de nivel. Podrían ser más específicos sobre cuales dispositivos de calibración son los que se deben cotizar? Es importante recordar que en los tubos de sondeo existen pines de calibración de los instrumentos con tecnología RADAR instalados. Se debe en estos casos cotizar el retiro de los tubos de sondeo y la eliminación de estos pines de referencia para permitir la operación de los instrumentos servo a cotizar?	14-09-2015	14:08:54
Favor aclarar si los instrumentos irán montados en Tubos de Sondeo y si fuera así si se reutilizarían los Tubos de Sondeo existentes. Se podría utilizar cabos guía en lugar de Tubos de Sondeo? En este caso sería necesario quitar de servicio el Tanque, al igual que en el caso de reemplazo del Tubo de Sondeo (por la presencia de los Pines).		
RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Verificar punto 10 de las Especificaciones Técnicas "Datos de Conexiones de proceso de las Esferas" del Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	14:16:25
CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora

Listado de Consultas

<p>En el Numeral 4.1.s se exige que las Salidas de Alarma tengan como mínimo nivel SIL 2, sin embargo en el Numeral 5 se establece que los Instrumentos componentes del Sistema deben cumplir con este requisito. Se puede utilizar los Transmisores de Presión como Instrumentos que proporcionen la salida discreta con Nivel SIL 2?</p> <p>Para que un SIS (Safety Instrumented System) sea evaluado con un determinado nivel SIL (1,2,3,4) es necesario incluir en el análisis todos los componentes del sistema: sensores, transmisores, PLCs, elementos finales de control, etc. y además la lógica de control. La norma IEC 61508 requiere una prueba cuantitativa del riesgo residual basado en cálculos de probabilidades de fallas peligrosas. Este cálculo es realizado en el lazo de seguridad completo, incluyendo sensores, controladores y elementos finales de control. Para el cumplimiento de la certificación nivel SIL 2 según la recomendación IEC 61508/61511 se requiere que no solo todos los instrumentos que son parte del lazo de seguridad cumplan este estándar, sino que también el sistema de seguridad instrumentada, su diseño, el integrador del sistema, el proceso y los usuarios finales.</p> <p>Conforme al reconocimiento de las instalaciones de la Planta de GLP, hemos podido constatar que las instalaciones no están preparadas para el nivel SIL 2 de la norma IEC 61508/61511. Entonces al no cumplirse la certificación del sistema con el nivel SIL 2, tampoco sería necesaria la certificación nivel SIL 2 del equipo. Siempre según los requerimientos de la IEC 61508/61511.</p> <p>En consecuencia, realizamos la consulta de que los instrumentos transmisores de nivel cotizados puedan no necesariamente cumplir con el requerimiento de que las salidas discretas para las alarmas deban tener certificación SIL 2 o cualquier otro nivel, según recomendación IEC 61508/61511.</p> <p>Por otro lado, ponemos a su consideración la posibilidad que los transmisores de presión sean los que se utilicen como parte del Sistema Instrumentado de Seguridad, y sean éstos transmisores de presión los que deban estar certificados para nivel de integridad SIL 2 según la IEC 61508/61511. En este caso la ventaja sería que estos dispositivos (transmisores de presión) estarán instalados en una toma diferente e independiente (en el techo del tanque y en la cupla del caño inferior) a la utilizada en los instrumentos transmisores de nivel (stilling well); y además se estaría utilizando instrumentos independientes para la instrumentación de proceso (transmisor de nivel servo operado) y para la instrumentación de seguridad (transmisor de presión); con lo cual el sistema estaría en condiciones de certificar en el futuro según la IEC 61511 para el nivel SIL que resultare de los componentes, diseño, operación y cálculos del sistema de seguridad instrumentado.</p>	14-09-2015	14:11:10
--	------------	----------

RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
El transmisor de nivel tipo servo ofertado deberá tener salidas discretas tipo replay disponibles y deberán tener certificación SIL 2. Ajustarse al requerimiento establecido en el punto 4.1s del Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	14:35:21

CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
Se cumpliría lo exigido en el Numeral 4.1.u si el Transmisor de Nivel tuviera entradas para 4 instrumentos con Protocolo HART, independientemente de la cantidad de entradas analógicas? Para cuales instrumentos de campo se estaría solicitando estas entradas analógicas? Puede el instrumento de nivel tener las 4 entradas analógicas requeridas 4-20 mA y no protocolo HART?	14-09-2015	14:11:39

RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Se podrá aceptar que el instrumento ofertado tenga 4 entradas analógicas de 4 - 20 ma y no protocolo Hart. conforme a lo establecido en el Punto 4.1 u. del Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	14:37:06

CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
En el Numeral 4.3 aclarar si la comunicación de los Transmisores de Presión será con Protocolo HART.	14-09-2015	14:12:03

RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Se podrá aceptar que el instrumento ofertado tenga 4 entradas analógicas de 4 - 20 ma y no protocolo Hart. conforme a lo establecido en el Punto 4.1 u. del Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	14:38:09

CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
Solicitamos se aclare lo solicitado en los Numerales 4.1.n y 4.1.o	14-09-2015	14:12:42

RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Con respecto al punto 4.1 o) La compensación de temperatura podrá ser realizada mediante el software instalado en la interfase de adquisición de datos. Con respecto al punto 4.1 n) El instrumento debe tener la función de emitir un aviso de necesidad de recalibración o mantenimiento preventivo informando la sección del intrumento a ser intervenida.	16-09-2015	14:47:04

CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
En el Numeral 4.5, las características solicitadas para la interfaz de comunicación son muy particulares y consideramos que no hacen al desempeño global del sistema de medición. Cada fabricante debería poder definir sus propias prestaciones siempre y cuando se adecuen a las exigencias de prestaciones globales del sistema solicitado en las EE.TT.	14-09-2015	14:13:03

RESPUESTAS		
Respuestas Obtenidas	Fecha	Hora
Ajustarse a los requerimientos establecidos en el Pliego de Bases y Condiciones.	16-09-2015	14:48:33

CONSULTA		
Consulta Realizada	Fecha	Hora
Aclarar lo establecido en el Numeral 2. Contemplar redundancia con el sistema de automatización (SCADA).	14-09-2015	14:13:25

RESPUESTAS		
-------------------	--	--

Listado de Consultas

Respuestas Obtenidas		Fecha	Hora
Verificar el punto 4.5 de las Especificaciones Técnicas del Pliego de Bases y Condiciones.		16-09-2015	14:49:52
CONSULTA			
Consulta Realizada		Fecha	Hora
Solicitamos a la convocante considerar para calificación de ofertas la experiencia "En caso de que el oferente individual o miembro de un consorcio no sea fabricante, se podrá presentar los documentos del fabricante de los bienes y servicios ofertados, para acreditar requisitos indicados en el punto (b) de la sección I y Sección VII punto (G)"		14-09-2015	14:36:08
RESPUESTAS			
Respuestas Obtenidas		Fecha	Hora
Verificar Adenda N° 1 al Pliego de Bases y Condiciones.		16-09-2015	14:50:17
CONSULTA			
Consulta Realizada		Fecha	Hora
PLAZO de entrega: 130 días contados a partir del anticipo financiero Solicitamos un aplazo mayor de por lo menos 170 días		14-09-2015	14:41:11
RESPUESTAS			
Respuestas Obtenidas		Fecha	Hora
Ajustarse al Plazo de Entrega establecido en el Pliego de Bases y Condiciones		16-09-2015	14:50:40
CONSULTA			
Consulta Realizada		Fecha	Hora
4.7 - Protocolos de comunicación :consultamos a la convocante en relación a Protocolo de comunicación, si podría ser utilizado protocolo TCP/IP Internet para transmisión de datos de instrumentos.		14-09-2015	14:48:29
RESPUESTAS			
Respuestas Obtenidas		Fecha	Hora
Podrá ser aceptado el protocolo TCP/IP conforme al punto 4.7 Protocolos de Comunicación del Pliego de Bases y Condiciones.		16-09-2015	14:52:09
CONSULTA			
Consulta Realizada		Fecha	Hora
El instrumento realiza auto chequeo en forma periódica. La compensación por temperatura es una operación compleja que involucra las tablas API y las tablas de calibración del tanque y no es hecha en el instrumento. El instrumento transmite el nivel y la temperatura de producto. Favor aclarar esta condición solicitada en el punto 4.1.o		14-09-2015	14:55:02
RESPUESTAS			
Respuestas Obtenidas		Fecha	Hora
La compensación de temperatura podrá ser realizada mediante el software instalado en la interfase de adquisición de datos conforme a lo establecido en el punto 4.1 o) del Pliego de Bases y Condiciones.		16-09-2015	14:53:24

Listado de Proveedores Participantes

Oferente	Categoría	Nro.	Nro. Garantía	Tipo	Entidad	Fecha Emisión	Fecha Inicio de Vigencia	Fecha Fin de Vigencia
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	Sin categorizar	1	47.1501.017396	Póliza	IMPERIO S.A. Seguros y Reaseguros	21-09-2015	21-09-2015	22-01-2016
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	Sin categorizar	2	59.1508.0000286.0000	Póliza	ROYAL SEGUROS S.A.	21-09-2015	21-09-2015	21-01-2016
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	Mediana	3	007.1508.034591/000	Póliza	LA CONSOLIDADA S.A.	18-09-2015	22-09-2015	31-12-2015

Listado de Propuestas por Proveedor

DATOS DEL ITEM							
Item Nro.	Código	Descripción del Item					Cantidad
1	41113118-002	ADQUISICION DE SISTEMAS DE TELEMEDICION DE GAS LICUADO DE PETROLEO					1
PROPUESTAS INICIALES							
Of. - RUC	Marca	Fabricante	Modelo	Procedencia	Descripción	Precio Unit.	Precio Total
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	Endress+Hauser	Endress +Hauser Gmb	Proservo NMS5+ PMP71+TR66+NRF	Suiza & Alemania & Japon	Sistema de Telemedicion de Tanques de GLP Endress +Hauser	2.185.101.986	2.185.101.986
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	L&J TECHNOLOGIES	L&J ENGINEERING	MCG 1500SFI	ESTADOS UNIDOS	SISTEMA DE TELEMEDICION DE GAS LICUADO DE PETROLEO	2.200.000.000	2.200.000.000

GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	HONEYWELL ENRAF / SMART MEASUREMENT / DELL / XEROX	HONEYWELL ENRAF / SMART MEASUREMENT / DELL, INC / XEROX	854ATG - XEAU854H52F2LA ZE +ALDPT +OptiPLEX 9020MT + Phaser 3610	Holanda + USA	Medidor de nivel tipo SERVO, Aprobado por OIML R85 con sus accesorios según solicitado, sensor de presión y temperatura, PC e impresora monocromática	2.600.000.000	2.600.000.000
--	--	---	--	---------------	---	---------------	---------------

Beneficio MyPIMES

No existe beneficio MyPIMES para esta subasta

Listado General de todas las Ofertas

1 - ADQUISICION DE SISTEMA DE TELEMEDICION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)				
Oferente	Precio	Fecha	Hora	Estado
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	1.600.000.000	22-09-2015	08:27:42.603	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	3f66634131a9e4bdf04d4e4f8d3d4a70	
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	1.650.123.987	22-09-2015	08:27:36.816	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	65a159006557fe32083ee2f7e79f4dce	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	1.660.000.000	22-09-2015	08:26:28.740	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	1385f486eef8782a2e0d3e03c7527131	
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	1.667.790.027	22-09-2015	08:26:14.900	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	2b3292a40e66338b5c4b9d642e900315	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	1.700.000.000	22-09-2015	08:25:52.231	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	b1e7da1406d1a39b3b04d80dbe1a7bce	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	1.749.000.000	22-09-2015	08:25:47.326	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	a47eab3039665ba2c7bbca653d72bc81	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	1.760.000.000	22-09-2015	08:25:18.904	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	202e592d7c566786dc17a66bb5864d96	
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	1.786.072.681	22-09-2015	08:25:06.407	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	fe8cdfb4e82751b9b921b97a21263d66	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	1.860.000.000	22-09-2015	08:24:14.329	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	9a401540ffd7a200bbd1890a3e695932	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	1.920.000.000	22-09-2015	08:23:59.916	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	23c04fd070696583a95c9fb6047a359c	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	1.950.000.000	22-09-2015	08:23:40.724	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	1cfaf47d83d6e221be7268c75bee411d	
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	2.000.883.549	22-09-2015	08:23:42.937	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	02505d61c0bf079b608c0948238cfe0	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	2.009.000.000	22-09-2015	08:23:47.876	Periodo Aleatorio
		Código Verificador:	37a2e1eb819756f998e2adab86b31553	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	2.010.000.000	22-09-2015	08:22:14.071	Etapa de Puja
		Código Verificador:	2c083decbee544bb6c49c6340f83f1bc	
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	2.025.883.549	22-09-2015	08:21:53.145	Etapa de Puja
		Código Verificador:	7735320218bf6981b12470c178a02c59	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	2.030.000.000	22-09-2015	08:19:41.038	Etapa de Puja
		Código Verificador:	e4f13ad22ce7ef2cef5bbf8d7ef4ac52	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	2.045.000.000	22-09-2015	08:19:15.058	Etapa de Puja
		Código Verificador:	ba9d9b220d98b284bd9622d53c07a7c2	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	2.050.000.000	22-09-2015	08:18:37.340	Etapa de Puja
		Código Verificador:	7978fe6acd5f3449b0711c25ef2fe960	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	2.100.000.000	22-09-2015	08:18:24.934	Etapa de Puja
		Código Verificador:	f3f2ed7ee312c839b49e17dcc2ab9ef2	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	2.130.000.000	22-09-2015	08:18:11.319	Etapa de Puja
		Código Verificador:	e49172387072cab5c1abe336ebbf4498	

Listado General de todas las Ofertas

INCOEL S.R.L. - 80002268-8	2.150.345.123	22-09-2015	08:17:35.457	Etapas de Puja
		Código Verificador:	791a10e8e1c1eace0b1667343e180cef	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	2.155.000.000	22-09-2015	08:17:33.326	Etapas de Puja
		Código Verificador:	389fd12ef730b9e0ea6a683df252dd82	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	2.160.000.000	22-09-2015	08:16:47.921	Etapas de Puja
		Código Verificador:	838c6bc3b9130a3d6540e91730bd215b	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	2.185.000.000	22-09-2015	08:14:42.833	Etapas de Puja
		Código Verificador:	c99da6f6315ecc65fc5c444d7708ceb3	
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	2.185.101.986	22-09-2015	08:08:27.658	Propuesta
		Código Verificador:	cb7dd5a343445aa0c059600bf87a650c	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	2.190.000.000	22-09-2015	08:12:31.378	Recepción de Lances
		Código Verificador:	935e05d6cdb8166602d91da116f99f4e	
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	2.200.000.000	22-09-2015	08:08:27.656	Propuesta
		Código Verificador:	4671655d99be137bf4cf2187e1c9da3e	
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	2.600.000.000	22-09-2015	08:08:27.654	Propuesta
		Código Verificador:	e9436c3bce0356199449340b4027298b	

Mejores Lances de cada Proveedor por Item

1 - ADQUISICION DE SISTEMA DE TELEMEDICION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)

Oferente	Mejor Precio
GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO - 655502-0	1.600.000.000
INCOEL S.R.L. - 80002268-8	1.650.123.987
ENGINEERING S.A. - 80047025-7	1.749.000.000

Items Ganados por Proveedor

Proveedor: 655502-0 - GUSTAVO ADOLFO CABALLERO FRANCO

Item	Precio Ganador
1 - ADQUISICION DE SISTEMA DE TELEMEDICION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)	1.600.000.000

Listado de Mensajes

1 - ADQUISICION DE SISTEMA DE TELEMEDICION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)

Mensaje	Fecha	Hora
EL GRUPO HA SIDO ABIERTO. FAVOR REALIZAR SUS RESPECTIVOS LANCES.	22-09-2015	08:08:32.307
Buenos días, comenzamos la Subasta.	22-09-2015	08:11:41.250
Les recordamos que el subastador ya no tiene comunicación en las etapas de puja y aleatoria.	22-09-2015	08:11:54.472
En breve pasamos a la Etapa de Puja.	22-09-2015	08:11:58.789
Pueden seguir bajando sus ofertas en las siguientes etapas.	22-09-2015	08:12:07.678
Atención pasamos a la etapa de puja.	22-09-2015	08:13:26.800
LA ETAPA DE PUJA HA COMENZADO.	22-09-2015	08:13:30.118
EL PERIODO ALEATORIO HA COMENZADO. EL GRUPO PUEDE CERRARSE EN CUALQUIER MOMENTO.	22-09-2015	08:23:33.377
EL PERIODO ALEATORIO HA CULMINADO.	22-09-2015	08:27:54.249
EL GRUPO HA SIDO CERRADO. YA NO SE RECIBEN LANCES.	22-09-2015	08:27:54.313

Con lo que se da por terminado el acto previa lectura de su contenido suscribiendo el/a Subastador/a encargado/a de llevar adelante el procedimiento, en dos ejemplares de un solo tenor y a un solo efecto, en el lugar y fecha de su otorgamiento.