

JORNADA
CONSUMO DIRECTO DE
ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA



IMPLANTACIÓN DE LA
COMPRA DIRECTA EN LA
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA

D. José Luis González Sánchez

Ing. Téc. de Minas y Energía – E.U. en Calidad industrial
Ecoauditor - Project Management Profesional
MBA Bureau Veritas - Experto mercado Eléctrico por ISEU

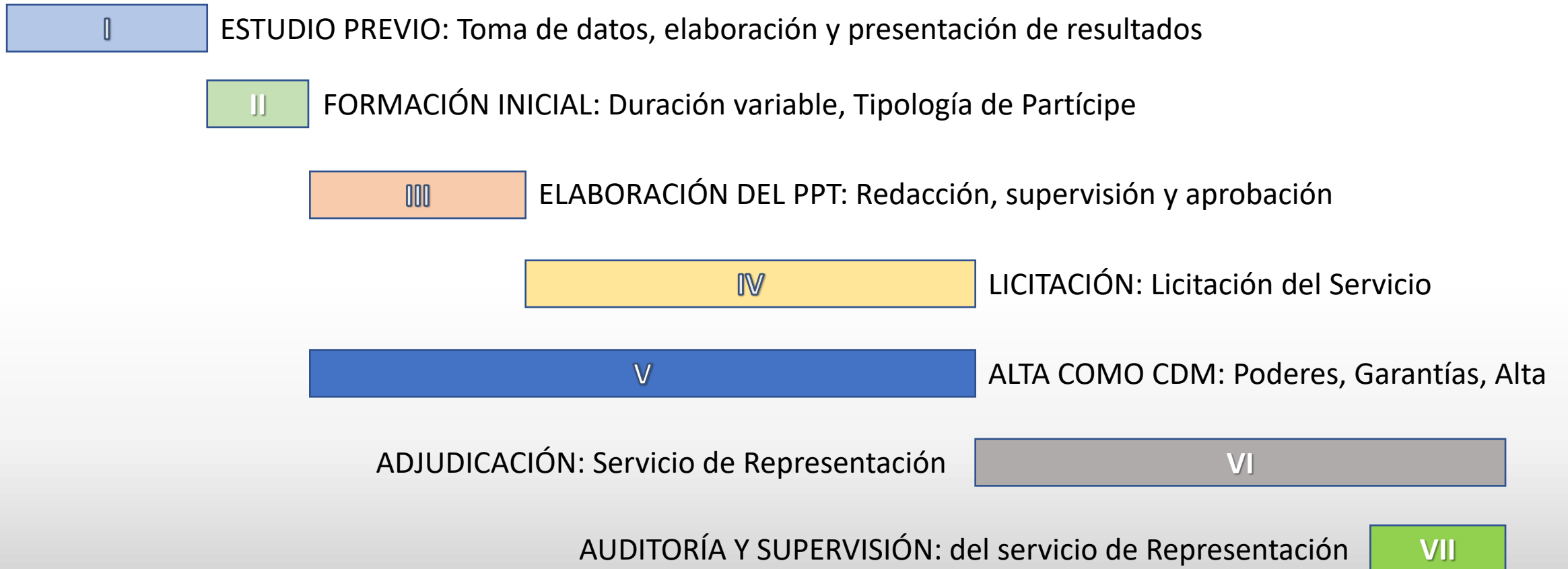
Situación Actual “Minorista”

- ▶ Contrato de **SUMINISTRO** (Lotes/Integrado)
- ▶ Duración Anual a precio Fijo
- ▶ Sujeto a Regulación armonizada (generalmente)
- ▶ Mayor coste: Intermediario + Impuestos
- ▶ Mayor complejidad: supervisión facturas y fórmulas
- ▶ Intereses no alineados (Fijo o Fi)
- ▶ Riesgos: resolución de contrato
- ▶ Trato con los Operadores a través de intermediario

Situación Proyectada “Mayorista”

- ▶ Contrato de **SERVICIOS**: Ley 24/2013 “servicio esencial”
- ▶ Duración hasta 4 años a precio de Mercado
- ▶ No sujeto a Regulación armonizada (generalmente)
- ▶ Menores costes: Representante - Impuestos
- ▶ Mayor transparencia: Operadores / Regulado (desglosado)
- ▶ Intereses alineados con el Representante (a éxito)
- ▶ Suministro garantizado
- ▶ Trato directo con los Operadores / CNMC

SEMANAS																MESES						AÑOS				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	5	6	7	8	9	10	11	12	2	3	4



I.1 Estudio Previo

- ▶ Selección de la Muestra representativa: facturas de todo un año de cada una de las tarifas

- 6.1A
- 3.1A
- 3.0A
- 2.1DHA
- 2.1A
- 2.0DHA
- 2.0A



1.2 Estudio Previo

- ▶ Datos de las Facturas aportadas por el Cliente:
 - kWh consumidos al mes en cada tarifa y periodo tarifario
 - Precio pagado a la comercializadora por la energía consumida (sin incluir costes regulados)

CONSUMO DE ENERGÍA (kWh)

Mes	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Enero	24.818	37.128	-	-	-	41.706
Febrero	22.675	33.465	-	-	-	33.465
Marzo	-	-	20.271	33.612	-	41.588
Abril	-	-	-	-	52.239	36.384
Mayo	-	-	-	-	52.046	36.008
Junio	11.892	11.954	9.431	16.411	-	51.433
Julio	29.040	27.154	-	-	-	39.410
Agosto	-	-	-	-	-	37917
Septiembre	-	-	19940	29384	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	16981	28586	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-
Total periodos	88425	109701	66623	107993		
Total						

COSTE CONSUMO DE ENERGÍA

Mes	P1€	P2€	P3€	P4€	P5€	P6€
ENERO	2.823,25 €	3.799,98 €	-	-	-	2.939,44 €
FEBRERO	2.579,46 €	3.425,08 €	-	-	-	2.358,61 €
MARZO	-	-	1.848,01 €	2.794,57 €	-	2.931,12 €
ABRIL	-	-	-	-	4.171,08 €	2.564,34 €
MAYO	-	-	-	-	4.155,66 €	2.537,84 €
JUNIO	1.352,81 €	1.223,47 €	859,78 €	1.364,44 €	-	3.625,00 €
JULIO	3.303,53 €	2.779,16 €	-	-	-	2.777,62 €
AGOSTO	-	-	-	-	-	2.672,39 €
SEPTIEMBRE	-	-	1.817,83 €	2.443,04 €	-	2.351,92 €
OCTUBRE	-	-	-	-	3.778,15 €	2.041,10 €
NOVIEMBRE	-	-	1.548,07 €	2.376,70 €	-	2.607,97 €
DICIEMBRE	-	-	-	-	-	-
TOTALE						77.851,42 €

I.3 Estudio Previo

- ▶ Datos del Mercado (Operadores del Mercado y del Sistema):
 - Precio horario para cada día del año a analizar
 - Coste de los Peajes
 - Costes del Operador del Sistema
 - Etc.



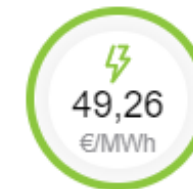
Coeficiente medio de pérdidas PERD por peaje y periodo tarifario (%)
Enero 2019 C2

Peaje	Periodo tarifario					
	1	2	3	4	5	6
2.0A	20,2					
2.0.DHA	18,6	16,9				
2.0.DHS	19,2	19,8	15,4			
2.1A	20,2					
2.1.DHA	18,6	16,9				
2.1.DHS	19,2	19,8	15,4			
3.0A	19,8	18,9	18,8			
3.1A	8,3	7,9	8,1			
6.1A	7,8	8,2				9,0
6.2	5,6	5,8				6,3
6.3	3,9	4,1				4,5
6.4	2,1	2,1				2,3



Mercado diario para el día: 21/09/2020

Precio medio España



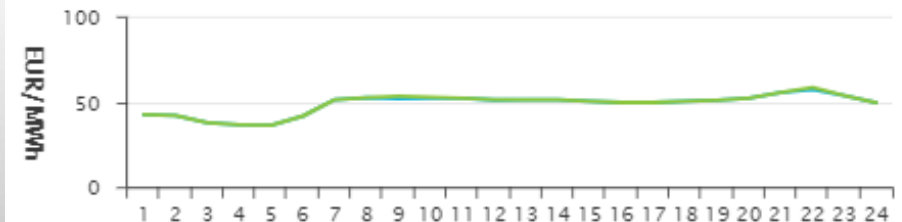
Máximo ▲ 58,89 €/MWh
Mínimo ▼ 36,50 €/MWh

Precio medio Portugal



Máximo ▲ 57,86 €/MWh
Mínimo ▼ 36,50 €/MWh

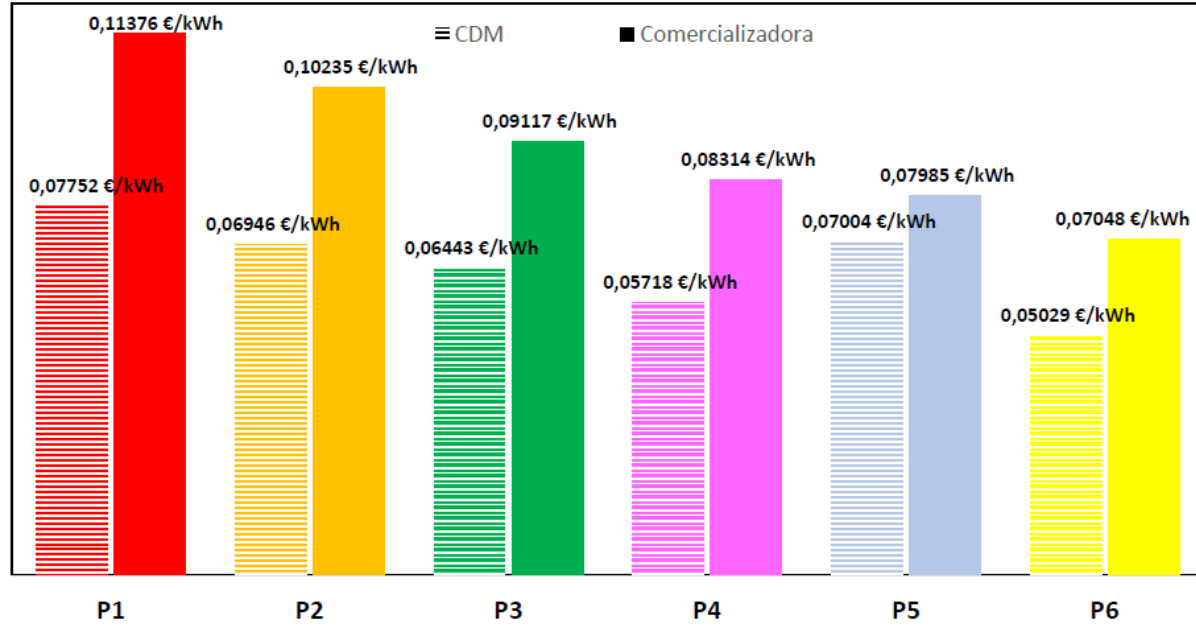
Precio



I.4 Estudio Previo

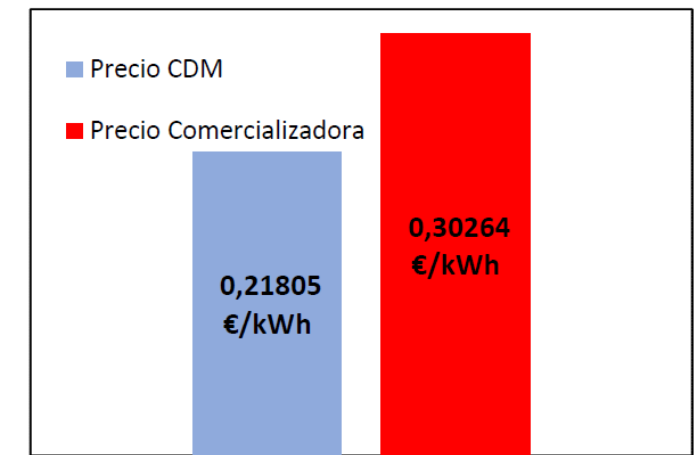
- ▶ Realización de Cálculos y Comparativa:
 - Precios pagados en cada periodo tarifario y tarifa a la Comercializadora VS.
 - Precios que se habrían obtenido de haber acudido al mercado como CD Representado

Comparativa de precios por periodo CDM-Comercializadora



PRECIOS MEDIOS (€/kWh)						
	P1	P2	P3	P4	P5	P6
CDM	0,658759	0,309245	0,162778	0,057180	0,070044	0,050286
Comercializadora	0,88208 €/kWh	0,46210 €/kWh	0,23822 €/kWh	0,08314 €/kWh	0,07985 €/kWh	0,07048 €/kWh

Precio Medio CDM	0,21805 €/kW
Precio Medio Comercializadora	0,30264 €/kW



1.5 Estudio Previo

► Conclusiones:

- Porcentaje promedio de ahorro por mes y periodo tarifario para cada tarifa
- Ahorro en impuestos asociados
- Ahorro total anual para el consumo del CUPS
- Extrapolación de los resultados al consumo total del Cliente
- Establecimiento del coste del Servicio de representación

AHORRO T. ENERGÍA TARIFA 6.1A

ESTUDIO PREVIO DE CONSUMIDOR DIRECTO DETERMINACIÓN DEL AHORRO ANUAL EN COMPARACIÓN CON LA COMERCIALIZADORA ACTUAL AÑO 2019						
AHORRO CDM - COMERCIALIZADORA (%)						
Mes	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Enero	22,15%	22,37%	-	-	-	12,83%
Febrero	29,63%	30,45%	-	-	-	25,39%
Marzo	-	-	18,45%	19,62%	-	26,77%
Abril	-	-	-	-	2,93%	7,96%
Mayo	-	-	-	-	4,00%	11,37%
Junio	34,39%	31,71%	35,32%	37,18%	-	29,38%
Julio	30,50%	29,93%	-	-	-	21,88%
Agosto	-	-	-	-	-	27,96%
Septiembre	-	-	34,71%	35,03%	-	39,12%
Octubre	-	-	-	-	29,89%	35,98%
Noviembre	-	-	28,82%	33,08%	-	42,71%
Diciembre	42,62%	46,02%	-	-	-	62,46%

RESUMEN - AHORRO ANUAL TOTAL		
Concepto	Descripción	Importe (€)
Ahorro en término de energía		19.261,81 €
Ahorro en impuesto eléctrico	5,12% Término de energía	984,80 €
Ahorro en impuestos asociados	0,3 (€/MWh) * Consumo total (MWh)	273,06
Total		20.519,67 €

Ahorro estimado en impuestos asociados		€/MWh
Aportación bono social		0,03
Aportación fondo eficiencia energética		0,26
Total		0,29

**Ahorro anual
total**

20.519,67 €

%Ahorro anual

28,57%

II. Formación inicial a los responsables

En función de las necesidades de cada Cliente (entre 2x4h y 12x4h):

- ▶ Normativa del Mercado eléctrico
- ▶ CNMC y Operadores del mercado
- ▶ Partícipes del mercado: Comercializadoras, CDM, Agregadores de demanda, etc.
- ▶ Opciones: Pobreza energética, Generación verde, Agregador de demanda, Electrolinerías, etc.
- ▶ Compra directa de energía y Mercados: Diario, Intradía y Continuo
- ▶ Servicio de Representación
- ▶ Facturación, Pagos, Liquidaciones
- ▶ Gestión de garantías
- ▶ Licitación del servicio, etc.

III. Asistencia técnica para la redacción del PPT

- ▶ Para la contratación del servicio de Representación:
 - **Objeto** (servicio de Representación) y **Alcance** (relación de CUPS)
 - **Duración** y prórrogas: hasta 4 años (2+1+1 – 2+2 - etc)
 - **Lotes**: sólo puede haber un Representante
 - Se establece un **Ahorro mínimo**: % del Estudio previo
 - **Valor del contrato**: precio máximo a percibir por el Representante, vinculado a éxito
 - **Solvencia Técnica**: N° de clientes, N° técnicos, Años de experiencia, GWh comprados, Software, etc.
 - **Criterios de valoración** (a ponderar): € Fijo, % de Baja, Experiencia, N° de Técnicos, Software, Informes, Mejoras, etc.
 - Otros **requisitos**: liquidación potestativa, Plataforma web, etc.
 - **Informes** mensuales: Contenido, formato, frecuencia
 - Interlocutor único ante el cliente
 - **Auditoría externa** del servicio
 - **Asesoramiento** del cliente durante todo el proceso de licitación
 - Apoyo para la realización del **PCAP**

IV. Alta ante los Operadores

- ▶ Poderes notariales de Representación:
 - Ante la CNMC
 - Ante el Operador del Mercado (OMIE) y el Operador del Sistema (REE)
- ▶ Garantías ante los Operadores:
 - Importe aproximado 2 meses de consumo

Proceso:

- ▶ Obtención Código EIC (Energy Identification Code)
- ▶ Alta E-SIOS
- ▶ Alta REE
- ▶ Alta MEFF
- ▶ Alta OMIE
- ▶ Alta Distribuidor
- ▶ Alta CNMC – Remit- ACER



Duración aproximada: 2-3 meses

V. Proceso de Licitación del Servicio

► Asistencia técnica:

- Resolución de dudas del cliente
- Respuesta a las consultas de los licitadores
- Verificación de la documentación técnica
- Apoyo a la Mesa de contratación
- Etc.



VI. Auditoría del Servicio de Representación

- ▶ **Auditoría y supervisión del servicio de Representación: plazos, informes, resultados, etc.**
- ▶ **1ª** A los 30 días de la firma del Contrato
- ▶ **2ª** A los 90 días de la firma del Contrato
- ▶ **3ª y sucesivas**, Anualmente, para el cierre de los resultados de cada ejercicio
- ▶ Gestión de No conformidades y Acciones preventivas/correctivas
- ▶ Contraste de los resultados obtenidos frente al Estudio previo
- ▶ Cálculo de los honorarios del representante
- ▶ Mediación
- ▶ Propuestas de mejora
- ▶ Etc.

JORNADA
CONSUMO DIRECTO DE
ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA



IMPLANTACIÓN DE LA
COMPRA DIRECTA EN LA
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA

D. José Luis González Sánchez
Ing. Téc. de Minas y Energía – E.U. en Calidad industrial
Ecoauditor - Project Management Profesional
MBA Bureau Veritas - Experto mercado Eléctrico por ISEU