

¿CÓMO VALORAR LAS OFERTAS PARA CONTRATO BASADO DE SUMINISTRO ENERGÍA ELÉCTRICA?

En el Documento de Invitación (apartado 13º) la Entidad debe seleccionar el criterio de valoración que empleará para valorar las ofertas de las adjudicatarias:

A) VALORACIÓN POR CONSUMOS ESTIMADOS ANUALES (Criterio preferente): Oferta por consumos estimados anuales agrupados por tarifas conforme al Anexo II al Documento de Invitación	
B) VALORACIÓN POR SISTEMA DE PONDERACIÓN DE LAS OFERTAS. Oferta conforme al sistema de ponderación de las ofertas (Anexo III). Este criterio será aplicable <i>sólo sobre las tarifas que son objeto del contrato</i> basado. Deberá indicar en el Documento de Invitación las tarifas a valorar y la puntuación total que asigna a cada una de ellas (su suma debe alcanzar los 100 puntos).	B.i) REPLICAR PONDERACIÓN DEL ACUERDO MARCO (Cláusula 11.1.1.a del PCA). Deberá eliminar la ponderación de aquellas tarifas donde no existan puntos de suministro. La suma debe alcanzar 100 puntos. (Anexo III)
	B.ii) SISTEMA DE PONDERACIÓN PROPIO. Deberá eliminar la ponderación de aquellas tarifas donde no existan puntos de suministro. Debe indicar las tarifas a valorar y la puntuación que se asigna a cada una de ellas, recomendando que la suma alcance los 100 puntos. (Anexo III)

ANEXO I. INFORMACIÓN SOBRE LOS PUNTOS DE SUMINISTROS de ELECTRICIDAD (CUPS)

- Modelo tipo a completar por la EELL para cualquier criterio de valoración seleccionado de entre los que se dan a elegir.

Identificación	Localización			Datos generales			Potencia contratada						Distribuidora		Contrato anterior		Inicio Contrato	Titular del punto de suministro		Centro gestor del punto de suministro		Facturación	
	Dirección Suministro	Municipio	Provincia	Categoría Peaje de Acceso (Tarifa circular 3/2020) ¹	Tensión de conexión (V)	Esencial (SI/NO)	P 1	P 2	P 3	P 4	P 5	P 6	CIF Distribuidora	Denominación	Fecha inicio	Fecha fin	Fecha de inicio diferida	CIF Titular	Titular	DIR3	DIR3		CIF Pagador
CUPS																							

¹ Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad, u otra disposición que afecte, modifique, desarrolle, derogue o sustituya a dicha circular.

En este anexo I, se debe especificar, cuando corresponda:

- En su caso, identificación y características de los Puntos de Suministro asociados al régimen de autoconsumo, indicando en cada caso si se trata de (3 opciones):
 - a) Modalidad de suministro con autoconsumo sin excedentes
 - b) Modalidad de suministro con autoconsumo con excedentes acogida a compensación.
 - c) Modalidad de suministro con autoconsumo con excedentes no acogida a compensación.
- En su caso, inclusión o no de las tarifas correspondientes a los puntos de recarga de vehículos eléctricos (3.0TDVE y 6.1TDVE).
- En su caso, identificación y características de las altas eventuales y de temporada previsible, debiéndose indicar:
 - La previsión de los suministros eventuales o de temporada (indicando, cuando sea posible, las fechas de inicio previstas).
 - Si la gestión de los puntos eventuales se realizará con o sin contador.

ANEXO II. INFORMACIÓN SOBRE EL CONSUMO DE ELECTRICIDAD (Opción A – Valoración por consumos estimados anuales)

- Para Entidades con capacidad de **agrupar los consumos** por puntos de suministro (por cada CUP). Esta opción promueve que la adjudicataria conozca datos concretos de consumo y puedan presentar **ofertas más competitivas**.
- Es recomendable que los consumos **se extraigan de los últimos 12 meses**, o al menos, de un período mínimo de 4 mensualidades, sin perjuicio de las estimaciones de consumo que pueda realizar la Entidad Local.
- La adjudicataria, en todo caso, presentará ofertas **a todas las tarifas**, aunque no estén entre las comprendidas en la información de consumos, lo que garantizará a la Entidad Local un precio de referencia para posibles nuevos puntos de suministro, aunque no resulten objeto de valoración.

Agrupación		Previsión promedio energía activa (kW)					
Número de CUPS por Tarifa	Tipo Tarifa	T1	T2	T3	T4	T5	T6
	2.0.TD						
	3.0.TD						
	6.1.TD						
	6.2. TD						
	6.3. TD						
	6.4. TD						
	3.0. TDVE						
	6.1. TDVE						

ANEXO III. INFORMACIÓN SOBRE PONDERACIÓN DE LAS OFERTAS (Opción B)

TARIFA	CÁLCULO CET	CET
2.0.TD	$CET_{2.0.TD} = 40 * [(TE_1 * 0,29) + (TE_2 * 0,26) + (TE_3 * 0,45)]$	0,000000
3.0.TD	$CET_{3.0.TD} = 20 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,13) + (TE_4 * 0,12) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
6.1.TD	$CET_{6.1.TD} = 25 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,13) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
6.2.TD	$CET_{6.2.TD} = 3 * [(TE_1 * 0,11) + (TE_2 * 0,16) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,11) + (TE_5 * 0,04) + (TE_6 * 0,46)]$	0,000000
6.3.TD	$CET_{6.3.TD} = 3 * [(TE_1 * 0,10) + (TE_2 * 0,16) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,11) + (TE_5 * 0,04) + (TE_6 * 0,47)]$	0,000000
6.4.TD	$CET_{6.4.TD} = 3 * [(TE_1 * 0,09) + (TE_2 * 0,16) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,11) + (TE_5 * 0,04) + (TE_6 * 0,48)]$	0,000000
3.0.TDVE	$CET_{3.0.TDVE} = 3 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,13) + (TE_4 * 0,12) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
6.1.TDVE	$CET_{6.1.TDVE} = 3 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,13) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
	CEO	0,000000

* Cuadro equivalente a B.i) REPLICAR PONDERACIÓN DEL ACUERDO MARCO (Cláusula 11.1.1.a del PCA). Deberá eliminarse la ponderación de aquellas tarifas donde no existan puntos de suministro. La suma total debe alcanzar 100 puntos.

** Para la opción B.ii) SISTEMA DE PONDERACIÓN PROPIO, deberá eliminar la ponderación de aquellas tarifas donde no existan puntos de suministro. Debe indicar las tarifas a valorar y la puntuación que se asigna a cada una de ellas, recomendando que la suma alcance los 100 puntos.

(Anexo III)

EJEMPLO VALORACIÓN DE OFERTAS - OPCIÓN A – CONSUMOS ESTIMADOS:

Si la entidad ha optado por **la opción de valoración A** (CONSUMOS ESTIMADOS ANUALES), deberá cumplimentar el **Anexo I y el Anexo II**. En este último, deberá indicar los consumos estimados anuales, agrupados por el tipo de tarifa.

EJEMPLO:

- Esta entidad tiene sólo 3 CUPS (en tarifas 20TD, 30TD y 61TD) con los consumos estimados anuales que se indican en el cuadro del Anexo II.

Agrupación		Previsión promedio energía activa (kW)					
Nº de CUPS por Tarifa	Tipo Tarifa	T1	T2	T3	T4	T5	T6
1 CUP	2.0.TD	2.000	3.500	1.500			
1 CUP	3.0.TD	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000
1 CUP	6.1.TD	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000
	6.2. TD						
	6.3. TD						
	6.4. TD						
	3.0. TDVE						
	6.1. TDVE						

- Si tuviera varios CUPS asignados a una misma tarifa, en el cuadro del Anexo II tendrá que indicar el sumatorio de los consumos, agrupados en función de la tarifa:

Agrupación		Previsión promedio energía activa (kW)					
Nº de CUPS por Tarifa	Tipo Tarifa	T1	T2	T3	T4	T5	T6
2 CUP	2.0.TD	4.000	7.000	3.000			
1 CUP	3.0.TD	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000
2 CUP	6.1.TD	40.000	30.000	40.000	30.000	50.000	90.000
	6.2. TD						
	6.3. TD						
	6.4. TD						
	3.0. TDVE						
	6.1. TDVE						

Tanto para ofertas para el sistema de precio fijo, como para el sistema de precios indexado, deberá tomarse como referencia las ofertas presentadas por las empresas adjudicatarias y el Anexo II al Documento de invitación con la estimación de consumos.

- La Central de Contratación facilitará un documento Excell que les ayudará a realizar la valoración (centraldecontratacion@femp.es)

- Hay que cumplimentar los consumos estimados (Anexo II) de las tarifas en las que la entidad tenga CUPS asociados en la celda "Consumo anual kWh" y multiplicarlo por el precio ofertado a cada tarifa y tramo horario.
- Esta operación habrá que hacerla con todas las ofertas presentadas por las adjudicatarias. Solo se valoran las tarifas donde la entidad ha indicado que tiene CUPS.

OFERTA EJEMPLO 1						
TARIFA	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)
2.0TD	Precio €/kWh	0,163309	0,149256	0,132259		
	Consumo anual kWh	2.000	3.500	1.500		
3.0TD	Precio €/kWh	0,177134	0,163976	0,148330	0,136348	0,122126
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000
6.1TD	Precio €/kWh	0,167231	0,151008	0,139783	0,130088	0,116717
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000
6.2TD	Precio €/kWh	0,164913	0,148997	0,137282	0,127868	0,115553
	Consumo anual kWh					
6.3TD	Precio €/kWh	0,163430	0,147450	0,135867	0,126384	0,114824
	Consumo anual kWh					
6.4TD	Precio €/kWh	0,159561	0,143688	0,132109	0,122826	0,112622
	Consumo anual kWh					
3.0TDVE	Precio €/kWh	0,179862	0,163978	0,147633	0,133218	0,112153
	Consumo anual kWh					
6.1TDVE	Precio €/kWh	0,167231	0,151008	0,139783	0,130088	0,116716
	Consumo anual kWh					
Importe total oferta 1(€)			39.971,48			

OFERTA EJEMPLO 2						
TARIFA	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)
2.0TD	Precio €/kWh	0,209484	0,172302	0,141422		
	Consumo anual kWh	2.000	3.500	1.500		
3.0TD	Precio €/kWh	0,212668	0,193966	0,170421	0,161001	0,143992
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000
6.1TD	Precio €/kWh	0,193368	0,178065	0,159609	0,152002	0,134747
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000
6.2TD	Precio €/kWh	0,191118	0,175997	0,159911	0,152602	0,135380
	Consumo anual kWh					
6.3TD	Precio €/kWh	0,189569	0,175932	0,158702	0,149781	0,133153
	Consumo anual kWh					
6.4TD	Precio €/kWh	0,184934	0,171999	0,155353	0,145588	0,138739
	Consumo anual kWh					
3.0TDVE	Precio €/kWh	0,226952	0,200064	0,171124	0,157981	0,134953
	Consumo anual kWh					
6.1TDVE	Precio €/kWh	0,212324	0,181732	0,156280	0,145861	0,121743
	Consumo anual kWh					
Importe total oferta 2 (€)			45.838,93			

OFERTA EJEMPLO 3						
TARIFA	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)
2.0TD	Precio €/kWh	0,177300	0,165928	0,160211		
	Consumo anual kWh	2.000	3.500	1.500		
3.0TD	Precio €/kWh	0,187182	0,174317	0,166251	0,154847	0,143443
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000
6.1TD	Precio €/kWh	0,170862	0,157433	0,152325	0,141753	0,129571
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000
6.2TD	Precio €/kWh	0,168111	0,154973	0,149934	0,139614	0,127888
	Consumo anual kWh					
6.3TD	Precio €/kWh	0,166433	0,153332	0,148628	0,138345	0,126945
	Consumo anual kWh					
6.4TD	Precio €/kWh	0,162070	0,149216	0,145184	0,135177	0,124352
	Consumo anual kWh					
3.0TDVE	Precio €/kWh	0,187473	0,174612	0,166538	0,155134	0,143733
	Consumo anual kWh					
6.1TDVE	Precio €/kWh	0,171271	0,157843	0,152730	0,142157	0,129970
	Consumo anual kWh					
Importe total oferta 3(€)			44.683,84			

En el ejemplo (sistema de precio FIJO), se observa que la oferta Económicamente más ventajosa es la **OFERTA 1**

En el caso de haber solicitado oferta para el **sistema de precios INDEXADO**, la operativa es exactamente la misma, solo que la oferta de referencia tendrá otro aspecto, al estar indexado al OMIE/SphdemDDk.

- Hay que tomar como referencia los consumos indicados en el Anexo II y las ofertas presentadas por las adjudicatarias y multiplicar consumo por tarifa y tramo horario.

OFERTA EJEMPLO 1

TARIFA	COEFICIENTES	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)	OMIE o SphdemDDk (€/kWh)
2.0TD	Ai	1,183100	1,190700	1,215400				0,02028
	Bi (€/kWh)	0,035735	0,035014	0,035453				
	Te (€/kWh)	0,059728	0,059161	0,060101				
	Consumo anual kWh	2.000	3.500	1.500				
3.0TD	Ai	1,192300	1,207200	1,179300	1,172800	1,176600	1,215400	
	Bi (€/kWh)	0,036363	0,035944	0,034998	0,034718	0,034815	0,035453	
	Te (€/kWh)	0,060543	0,060426	0,058914	0,058502	0,058676	0,060101	
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000	
6.1TD	Ai	1,086700	1,089800	1,079900	1,077300	1,065500	1,100900	
	Bi (€/kWh)	0,032792	0,032556	0,032215	0,032105	0,031806	0,032567	
	Te (€/kWh)	0,054830	0,054657	0,054115	0,053953	0,053414	0,054893	
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000	
6.2TD	Ai	1,070700	1,074400	1,064000	1,062900	1,056200	1,075300	
	Bi (€/kWh)	0,032380	0,032163	0,031811	0,031740	0,031570	0,031921	
	Te (€/kWh)	0,054094	0,053952	0,053389	0,053296	0,052990	0,053728	
	Consumo anual kWh							
6.3TD	Ai	1,060000	1,062400	1,055000	1,053400	1,050300	1,064200	
	Bi (€/kWh)	0,032104	0,031858	0,031583	0,031499	0,031421	0,031641	
	Te (€/kWh)	0,053601	0,053403	0,052978	0,052862	0,052721	0,053223	
	Consumo anual kWh							
6.4TD	Ai	1,032300	1,032800	1,031200	1,030500	1,032800	1,034100	
	Bi (€/kWh)	0,031391	0,031104	0,030979	0,030919	0,030977	0,030882	
	Te (€/kWh)	0,052326	0,052049	0,051892	0,051818	0,051922	0,051854	
	Consumo anual kWh							
3.0TDVE	Ai	1,192300	1,207200	1,179300	1,172800	1,176600	1,215400	
	Bi (€/kWh)	0,036363	0,035944	0,034998	0,034718	0,034815	0,035453	
	Te (€/kWh)	0,060543	0,060426	0,058914	0,058502	0,058676	0,060101	
	Consumo anual kWh							
6.1TDVE	Ai	1,088700	1,088900	1,079000	1,077200	1,063300	1,098700	
	Bi (€/kWh)	0,032844	0,032533	0,032192	0,032102	0,031750	0,032511	
	Te (€/kWh)	0,054923	0,054616	0,054074	0,053948	0,053314	0,054793	
	Consumo anual kWh							
Importe total oferta 1 (€)		16.374,83						

Los **consumos** del Anexo II se indican en la celda "**Consumo anual kWh**"

El precio final ofertado para cada tarifa y tramo horario se localiza en la celda "**Te (€/kWh)**"

Los valores **Ai, Bi (€/kWh)** serán ofertados por las adjudicatarias.
El valor **OMIE o SphdemDDk** será actualizado mensualmente

OFERTA EJEMPLO 2

TARIFA	COEFICIENTES	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)	OMIE o SphdemDDk (€/kWh)
2.0TD	Ai	1,183100	1,190700	1,215400				0,02028
	Bi (€/kWh)	0,035735	0,035014	0,035453				
	Te (€/kWh)	0,059728	0,059161	0,060101				
	Consumo anual kWh	2.000	3.500	1.500				
3.0TD	Ai	1,671865	1,539625	1,353768	1,264688	1,078448	1,118385	
	Bi (€/kWh)	0,062323	0,060413	0,056568	0,056982	0,057636	0,056212	
	Te (€/kWh)	0,096228	0,091637	0,084022	0,082630	0,079507	0,078893	
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000	
6.1TD	Ai	1,487989	1,373703	1,229436	1,147447	0,969597	0,993782	
	Bi (€/kWh)	0,055018	0,053985	0,051374	0,052331	0,052334	0,051928	
	Te (€/kWh)	0,085194	0,081844	0,076307	0,075601	0,071997	0,072082	
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000	
6.2TD	Ai	1,465041	1,354041	1,211184	1,131155	0,960199	0,969815	
	Bi (€/kWh)	0,053129	0,052823	0,050815	0,051974	0,052555	0,051450	
	Te (€/kWh)	0,082840	0,080283	0,075378	0,074914	0,072028	0,071118	
	Consumo anual kWh							
6.3TD	Ai	1,448067	1,337636	1,200641	1,120364	0,954325	0,959402	
	Bi (€/kWh)	0,053141	0,052840	0,051203	0,052337	0,053018	0,051750	
	Te (€/kWh)	0,082508	0,079967	0,075552	0,075058	0,072372	0,071207	
	Consumo anual kWh							
6.4TD	Ai	1,409638	1,300816	1,175248	1,095714	0,938600	0,933460	
	Bi (€/kWh)	0,051732	0,051461	0,049951	0,051044	0,052250	0,050425	
	Te (€/kWh)	0,080319	0,077842	0,073785	0,073265	0,071285	0,069356	
	Consumo anual kWh							
3.0TDVE	Ai	1,623182	1,483225	1,333281	1,215838	0,976043	1,087147	
	Bi (€/kWh)	0,064736	0,061760	0,057086	0,057426	0,058534	0,055570	
	Te (€/kWh)	0,097654	0,091840	0,084125	0,082083	0,078328	0,077617	
	Consumo anual kWh							
6.1TDVE	Ai	1,470220	1,356474	1,224795	1,136340	0,952158	0,987094	
	Bi (€/kWh)	0,060673	0,056648	0,052492	0,052562	0,051278	0,050351	
	Te (€/kWh)	0,090489	0,084157	0,077331	0,075607	0,070588	0,070369	
	Consumo anual kWh							
Importe total oferta 2 (€)		22.808,86						

OFERTA EJEMPLO 3

TARIFA	COEFICIENTES	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)	OMIE o SphdemDDk (€/kWh)
2.0TD	Ai	1,183100	1,190700	1,215400				0,02028
	Bi (€/kWh)	0,035735	0,035014	0,035453				
	Te (€/kWh)	<i>0,059728</i>	<i>0,059161</i>	<i>0,060101</i>				
	Consumo anual kWh	2.000	3.500	1.500				
3.0TD	Ai	1,192300	1,207200	1,179300	1,172800	1,176600	1,215400	
	Bi (€/kWh)	0,036363	0,035944	0,034998	0,034718	0,034815	0,035453	
	Te (€/kWh)	<i>0,060543</i>	<i>0,060426</i>	<i>0,058914</i>	<i>0,058502</i>	<i>0,058676</i>	<i>0,060101</i>	
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000	
6.1TD	Ai	1,086700	1,089800	1,079900	1,077300	1,065500	1,100900	
	Bi (€/kWh)	0,032792	0,032556	0,032215	0,032105	0,031806	0,032567	
	Te (€/kWh)	<i>0,054830</i>	<i>0,054657</i>	<i>0,054115</i>	<i>0,053953</i>	<i>0,053414</i>	<i>0,054893</i>	
	Consumo anual kWh	20.000	15.000	20.000	15.000	25.000	45.000	
6.2TD	Ai	1,070700	1,074400	1,064000	1,062900	1,056200	1,075300	
	Bi (€/kWh)	0,032380	0,032163	0,031811	0,031740	0,031570	0,031921	
	Te (€/kWh)	<i>0,054094</i>	<i>0,053952</i>	<i>0,053389</i>	<i>0,053296</i>	<i>0,052990</i>	<i>0,053728</i>	
	Consumo anual kWh							
6.3TD	Ai	1,060000	1,062400	1,055000	1,053400	1,050300	1,064200	
	Bi (€/kWh)	0,032104	0,031858	0,031583	0,031499	0,031421	0,031641	
	Te (€/kWh)	<i>0,053601</i>	<i>0,053403</i>	<i>0,052978</i>	<i>0,052862</i>	<i>0,052721</i>	<i>0,053223</i>	
	Consumo anual kWh							
6.4TD	Ai	1,032300	1,032800	1,031200	1,030500	1,032800	1,034100	
	Bi (€/kWh)	0,031391	0,031104	0,030979	0,030919	0,030977	0,030882	
	Te (€/kWh)	<i>0,052326</i>	<i>0,052049</i>	<i>0,051892</i>	<i>0,051818</i>	<i>0,051922</i>	<i>0,051854</i>	
	Consumo anual kWh							
3.0TDVE	Ai	1,192300	1,207200	1,179300	1,172800	1,176600	1,215400	
	Bi (€/kWh)	0,036363	0,035944	0,034998	0,034718	0,034815	0,035453	
	Te (€/kWh)	<i>0,060543</i>	<i>0,060426</i>	<i>0,058914</i>	<i>0,058502</i>	<i>0,058676</i>	<i>0,060101</i>	
	Consumo anual kWh							
6.1TDVE	Ai	1,088700	1,088900	1,079000	1,077200	1,063300	1,098700	
	Bi (€/kWh)	0,032844	0,032533	0,032192	0,032102	0,031750	0,032511	
	Te (€/kWh)	<i>0,054923</i>	<i>0,054616</i>	<i>0,054074</i>	<i>0,053948</i>	<i>0,053314</i>	<i>0,054793</i>	
	Consumo anual kWh							
Importe total oferta 3 (€)		18.721,26						

- La Central de Contratación facilitará un documento Excel que les ayudará a realizar la valoración (centraldecontratacion@femp.es)

- Una vez tenemos las ofertas introducidas en el excell de valoración (que multiplica el precio final ofertado “Te(€/kWh)” por los consumos indicados y realiza el sumatorio) podremos determinar cuál es la oferta económicamente más ventajosa:

<i>Importe total oferta 1 (€)</i>	16.374,83
<i>Importe total oferta 2 (€)</i>	22.808,86
<i>Importe total oferta 3 (€)</i>	18.721,26

EJEMPLO VALORACIÓN DE OFERTAS - OPCION B – PONDERACIÓN – Bi) REPLICAR FÓRMULA DEL AM (ANEXO III)

- Si la entidad ha optado por **la opción de valoración B** (SISTEMA DE PONDERACIÓN DE LAS OFERTAS), deberá cumplimentar el **Anexo I y el Anexo III**.
- Esta opción es recomendada para aquellas entidades que no pueden hacer una estimación de los consumos o no disponen de dicha información.
- Dentro de esta opción B, se establecen 2 variantes diferentes: La variante Bi) consiste en **replicar la ponderación que se empleó para el Acuerdo Marco** (Cláusula 11.1.1.a del PCA). Para adaptarlo a la entidad contratante, deberá eliminar de la ponderación aquellas tarifas donde NO existan puntos de suministro y ajustarlo de manera que la ponderación siempre tenga como suma total 100 puntos.

TARIFA	CÁLCULO CET	CET
2.0.TD	$CET_{2.0.TD} = 40 * [(TE_1 * 0,29) + (TE_2 * 0,26) + (TE_3 * 0,45)]$	0,000000
3.0.TD	$CET_{3.0.TD} = 20 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,13) + (TE_4 * 0,12) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
6.1.TD	$CET_{6.1.TD} = 25 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,13) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
6.2.TD	$CET_{6.2.TD} = 3 * [(TE_1 * 0,11) + (TE_2 * 0,16) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,11) + (TE_5 * 0,04) + (TE_6 * 0,46)]$	0,000000
6.3.TD	$CET_{6.3.TD} = 3 * [(TE_1 * 0,10) + (TE_2 * 0,16) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,11) + (TE_5 * 0,04) + (TE_6 * 0,47)]$	0,000000
6.4.TD	$CET_{6.4.TD} = 3 * [(TE_1 * 0,09) + (TE_2 * 0,16) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,11) + (TE_5 * 0,04) + (TE_6 * 0,48)]$	0,000000
3.0.TDVE	$CET_{3.0.TDVE} = 3 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,13) + (TE_4 * 0,12) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
6.1.TDVE	$CET_{6.1.TDVE} = 3 * [(TE_1 * 0,12) + (TE_2 * 0,15) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,13) + (TE_5 * 0,05) + (TE_6 * 0,43)]$	0,000000
	CEO	0,000000

- Para valorar estas ofertas, habrá que extraer el precio final ofertado por las adjudicatarias. Veamos un ejemplo (para abreviar el ejemplo utilizaremos las 4 primeras tarifas). En función del sistema de precio solicitado, el precio final ofertado por tarifa y tramo horario habrá que localizarlo según se indica a continuación:

OFERTA PRECIO FIJO:

TARIFA	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)
2.0TD	0,163309	0,149256	0,132259			
3.0TD	0,177134	0,163976	0,148330	0,136348	0,122126	0,135601
6.1TD	0,167231	0,151008	0,139783	0,130088	0,116717	0,121780
6.2TD	0,164913	0,148997	0,137282	0,127868	0,115553	0,118642

- El **precio final** aparece directamente en la oferta en €/kWh.
- Tendremos que trasladar dichos precios a la tabla de ponderación (en este ejemplo solo mostramos las 4 primeras tarifas, pero ha de entenderse que la ponderación total siempre ha de dar 100 puntos) en función de la tarifa y tramo horario:

TARIFA	CÁLCULO CET	CET	TE1	TE2	TE3	TE4	TE5	TE6
2.0.TD	$CET_{2.0.TD} = 40 * [(TE1*0,29) + (TE2*0,26) + (TE3*0,45)]$	5,8273	0,163309	0,149256	0,132259			
3.0TD	$CET_{3.0TD} = 20 * TE [(TE1*0,12) + (TE2*0,15) + (TE3*0,13) + (TE4*0,12) + (TE5*0,05) + (TE6*0,43)]$	2,9182	0,177134	0,163976	0,148330	0,136348	0,122126	0,135601
6.1.TD	$CET_{6.1.TD} = 25 * TE [(TE1*0,12) + (TE2*0,15) + (TE3*0,13) + (TE4*0,12) + (TE5*0,05) + (TE6*0,43)]$	3,3676	0,167231	0,151008	0,139783	0,130088	0,116717	0,121780
6.2.TD	$CET_{6.2.TD} = 3 * TE [(TE1*0,11) + (TE2*0,16) + (TE3*0,12) + (TE4*0,11) + (TE5*0,04) + (TE6*0,46)]$	0,3952	0,164913	0,148997	0,137282	0,127868	0,115553	0,118642

- El **CET** será el resultado de aplicar la fórmula “**Cálculo CET**” a los coeficientes ofertados por las adjudicatarias para cada tarifa y tramo horario.

2.0.TD	$CET_{2.0.TD} = 40 * [(TE1*0,29) + (TE2*0,26) + (TE3*0,45)]$	5,8273	TE1 = 0,163309	TE 2 = 0,149256	TE3= 0,132259
--------	--	--------	----------------	-----------------	---------------

OFERTA PRECIO INDEXADO:

TARIFA	COEFICIENTES	TE1 (€/kWh)	TE2 (€/kWh)	TE3 (€/kWh)	TE4 (€/kWh)	TE5 (€/kWh)	TE6 (€/kWh)	OMIE o SphdemDDk (€/kWh)
2.0TD	Ai	1,183100	1,190700	1,215400				0,02028
	Bi (€/kWh)	0,035735	0,035014	0,035453				
	Te (€/kWh)	0,059728	0,059161	0,060101				
3.0TD	Ai	1,192300	1,207200	1,179300	1,172800	1,176600	1,215400	
	Bi (€/kWh)	0,036363	0,035944	0,034998	0,034718	0,034815	0,035453	
	Te (€/kWh)	0,060543	0,060426	0,058914	0,058502	0,058676	0,060101	
6.1TD	Ai	1,086700	1,089800	1,079900	1,077300	1,065500	1,100900	
	Bi (€/kWh)	0,032792	0,032556	0,032215	0,032105	0,031806	0,032567	
	Te (€/kWh)	0,054830	0,054657	0,054115	0,053953	0,053414	0,054893	
6.2TD	Ai	1,070700	1,074400	1,064000	1,062900	1,056200	1,075300	
	Bi (€/kWh)	0,032380	0,032163	0,031811	0,031740	0,031570	0,031921	
	Te (€/kWh)	0,054094	0,053952	0,053389	0,053296	0,052990	0,053728	
6.3TD	Ai	1,060000	1,062400	1,055000	1,053400	1,050300	1,064200	
	Bi (€/kWh)	0,032104	0,031858	0,031583	0,031499	0,031421	0,031641	
	Te (€/kWh)	0,053601	0,053403	0,052978	0,052862	0,052721	0,053223	

- El *precio final* aparece en la oferta en las celdas relativas a **Te €/kWh**. (Señalados con el círculo rojo).
- Tendremos que trasladar dichos precios a la tabla de ponderación (en este ejemplo solo mostramos las 4 primeras tarifas, pero ha de entenderse que la ponderación total siempre ha de dar 100 puntos) en función de la tarifa y tramo horario:

TARIFA	CÁLCULO CET	CET	TE1	TE2	TE3	TE4	TE5	TE6
2.0.TD	$CET_{2.0.TD} = 40 * [(TE1*0,29) + (TE2*0,26) + (TE3*0,45)]$	2,3899	0,059728	0,059161	0,060101			
3.0TD	$CET_{3.0TD} = 20 * TE [(TE1*0,12) + (TE2*0,15) + (TE3*0,13) + (TE4*0,12) + (TE5*0,05) + (TE6*0,43)]$	1,1957	0,060543	0,060426	0,058914	0,058502	0,058676	0,060101
6.1.TD	$CET_{6.1.TD} = 25 * TE [(TE1*0,12) + (TE2*0,15) + (TE3*0,13) + (TE4*0,12) + (TE5*0,05) + (TE6*0,43)]$	1,3641	0,054830	0,054657	0,054115	0,053953	0,053414	0,054893
6.2.TD	$CET_{6.2.TD} = 3 * TE [(TE1*0,11) + (TE2*0,16) + (TE3*0,12) + (TE4*0,11) + (TE5*0,04) + (TE6*0,46)]$	0,1611	0,054094	0,053952	0,053389	0,053296	0,052990	0,053728

- El **CET** será el resultado de aplicar la fórmula “**Cálculo CET**” a los coeficientes ofertados por las adjudicatarias para cada tarifa y tramo horario.

EJEMPLO VALORACIÓN DE OFERTAS - OPCION B – PONDERACIÓN – Bii) SISTEMA DE PONDERACIÓN PROPIO (ANEXO III)

- Para la opción B.ii) SISTEMA DE PONDERACIÓN PROPIO, deberá eliminar la ponderación de aquellas tarifas donde no existan puntos de suministro. Debe indicar las tarifas a valorar y la puntuación que se asigna a cada una de ellas, recomendando que la suma alcance los 100 puntos. **(Anexo III)**
- A modo de ejemplo, si la Entidad contratante incluyera como objeto de su contrato puntos de suministro que sólo se encuentran en las tarifas **2.0. TD y 3.0. TD**, y sus consumos se localizarán mayoritariamente en el **Tramo horario 1 (T1)** de ambas tarifas, podría establecer una ponderación similar a la que sigue:

TARIFA	CÁLCULO CET
2.0.TD	$CET_{2.0TD} = 50 * (TE_1 * 0,50) + (TE_2 * 0,25) + (TE_3 * 0,25)$
3.0.TD	$CET_{3.0TD} = 50 * [(TE_1 * 0,35) + (TE_2 * 0,13) + (TE_3 * 0,12) + (TE_4 * 0,14) + (TE_5 * 0,06) + (TE_6 * 0,20)]$

- La ponderación de todas las tarifas incluidas en el objeto del contrato basado (CET) debe sumar 100 puntos. La ponderación de los tramos horarios que conforman cada tarifa también debe sumar 100 (0,1) puntos.
- Para valorar las ofertas, habrá que realizar la misma dinámica que la expuesta para la OPCIÓN B, Bi) – páginas 10 y 11 del presente Anexo a la Guía de Tramitación del contrato basado.