

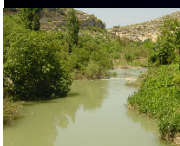


TARIFA ELECTRICA Y AUTOCONSUMO: Alternativas renovables.

Caso practico de modulación en la contratación de cuota de potencia.

Juan Lozoya Pardo.

**Técnico de la Junta Central de Regantes de la Mancha
Oriental.**





Caso practico de modulación en la contratación de cuota de potencia.

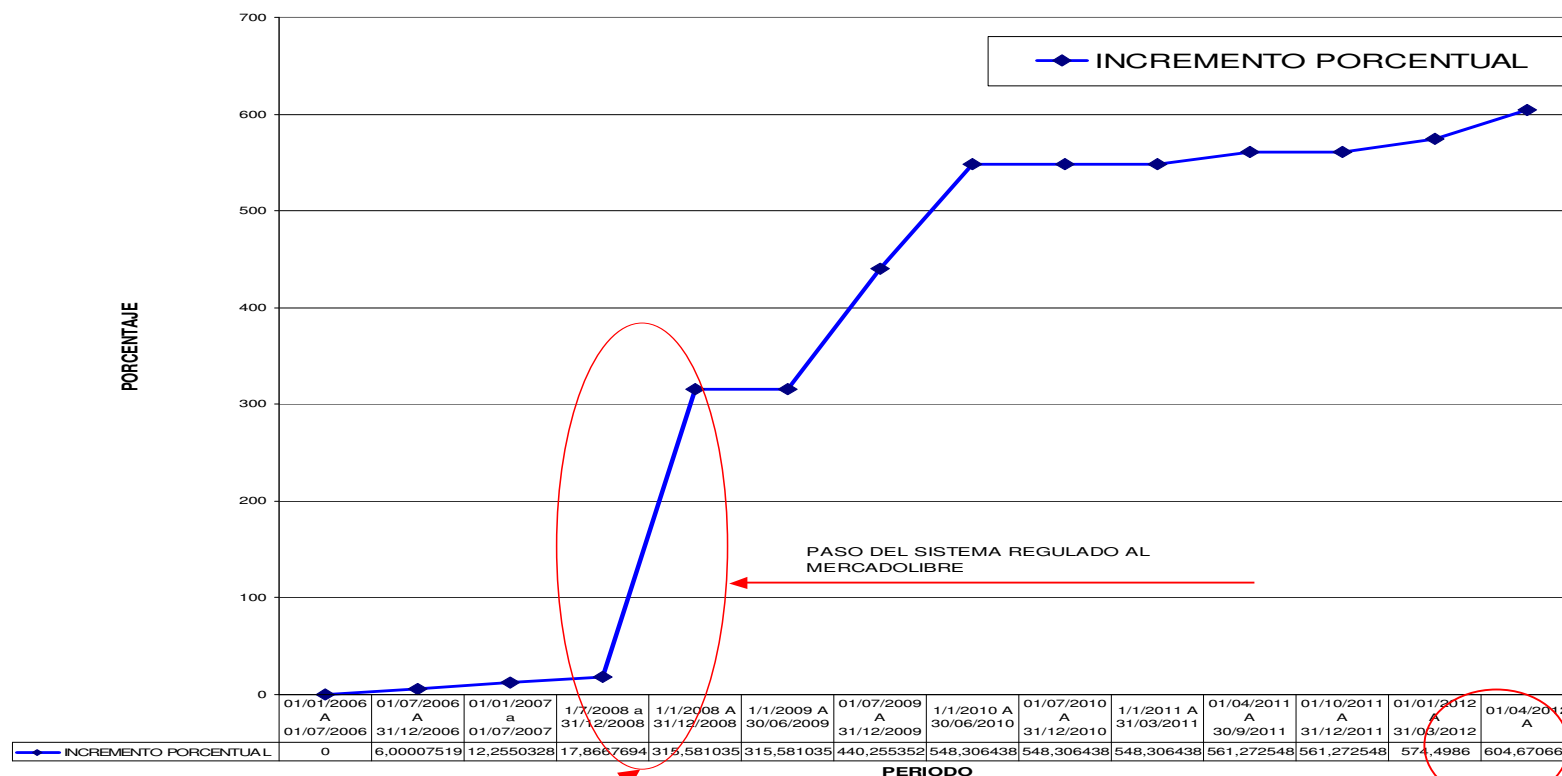
Indice de contenidos.

- **El comienzo. Cambio del sistema regulado a Mercado libre.**
- **¿Cómo ha evolucionado el Peaje en el Término de Energía y Potencia desde el inicio del mercado libre?**
- **¿Qué ha pasado? Veamos la evolución del precio medio facturado 2008/2011 sobre un caso real. Contrato tipo 3.1.A**
- **¿Qué ocurre si modulamos la potencia? 3 escenarios a estudio.**
- **¿Qué ventajas obtenemos si aplicamos la modulación? Resultados obtenidos.**
- **¿Qué porcentaje representa los peajes en la factura final?**
- **3.1 vs 6.0**
- **Conclusiones y alternativas**



El comienzo. Cambio del sistema regulado a Mercado libre.

EVOLUCION PORCENTUAL DEL PEAJE EN EL TERMINO DE POTENCIA EN EL PERIODO 2006 A 2012



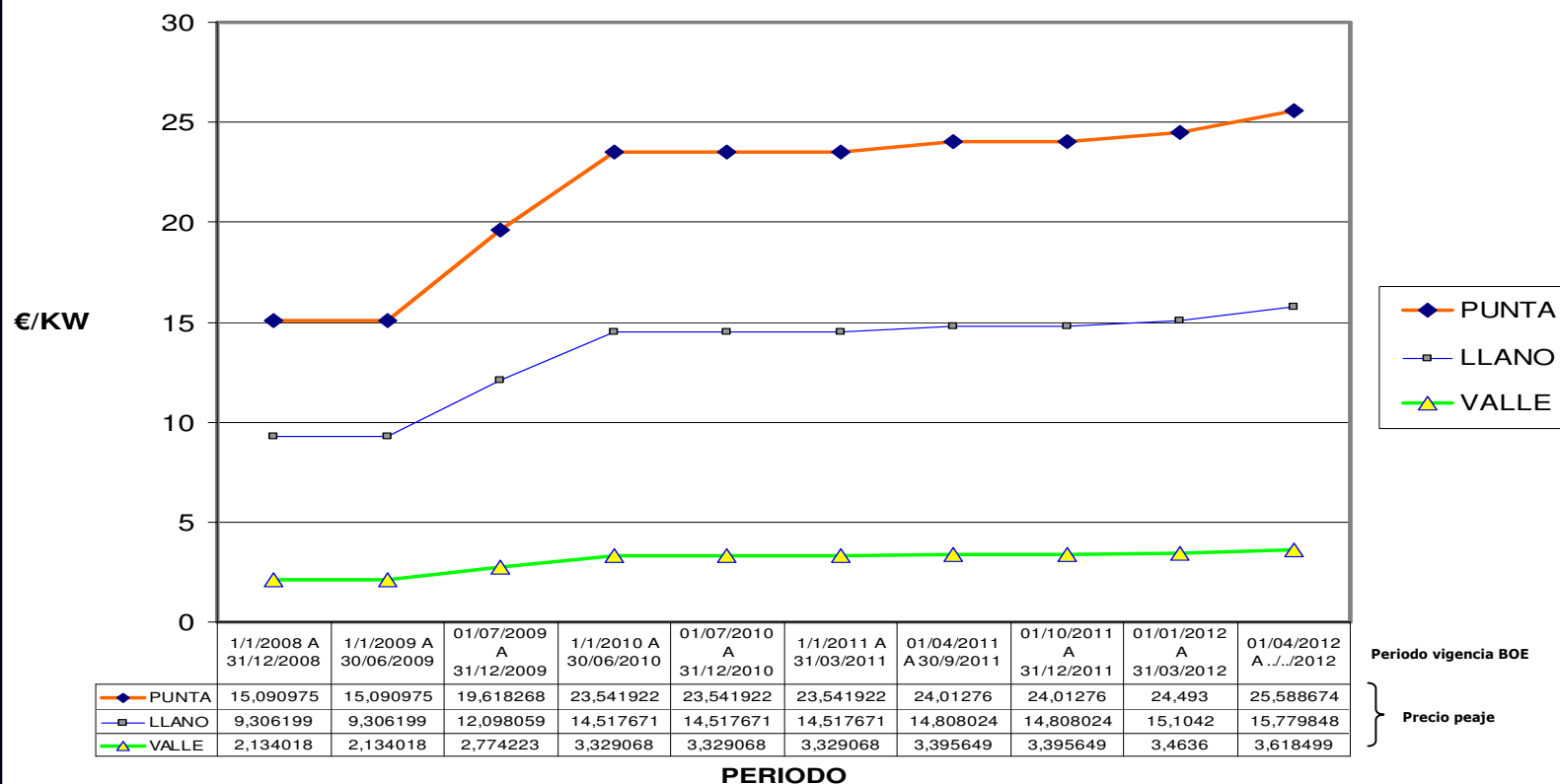
Periodo transitorio,
aplicación de tarifa BT,
hasta cambio al
mercado libre.
PENALIZACIÓN

ii604,7%iii



¿Cómo ha evolucionado el Peaje en el Término de Energía y Potencia desde el inicio del mercado libre?

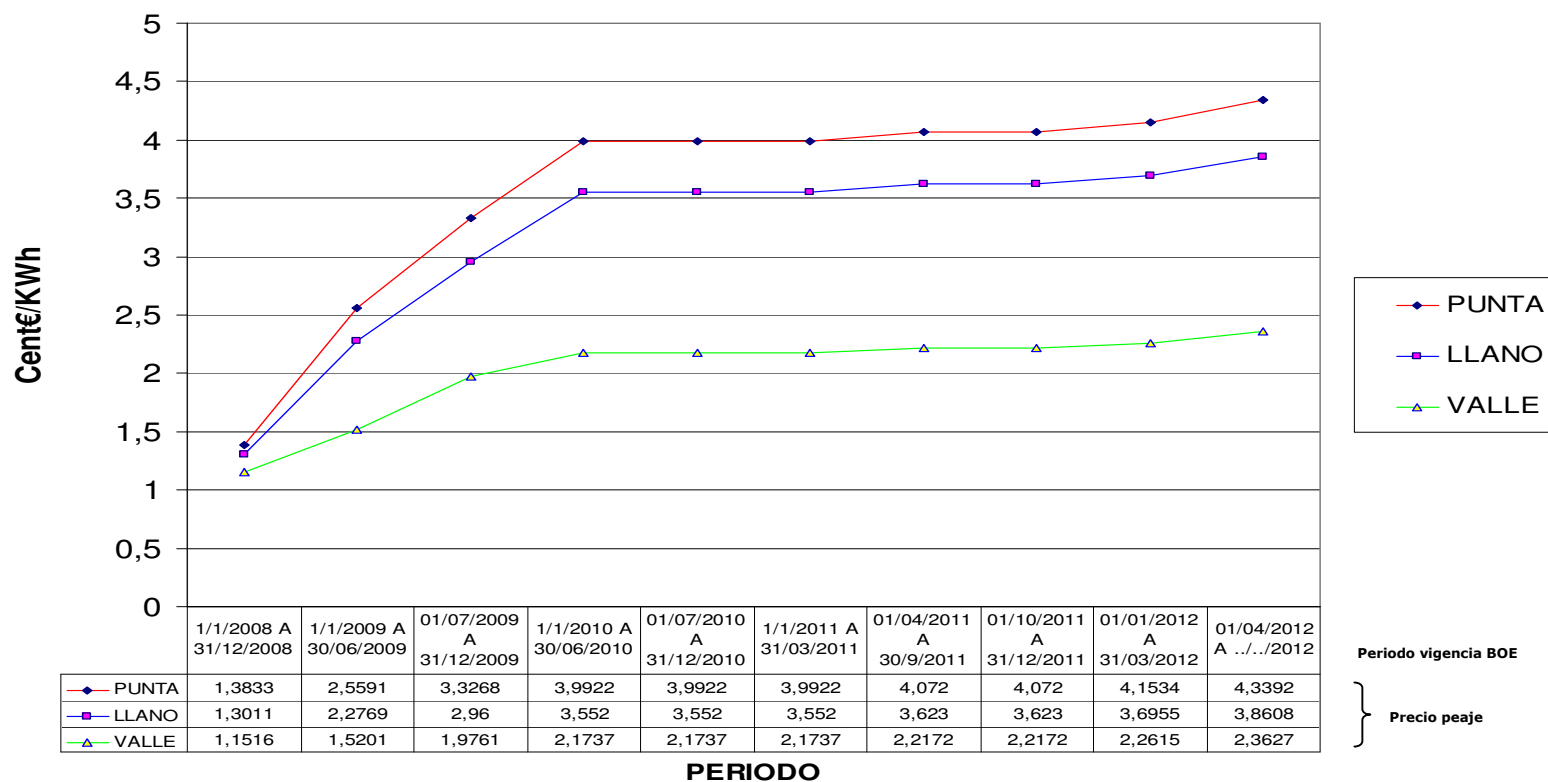
EVOLUCION DEL PEAJE EN EL TERMINO DE POTENCIA DESDE EL INICIO DEL MERCADO LIBRE





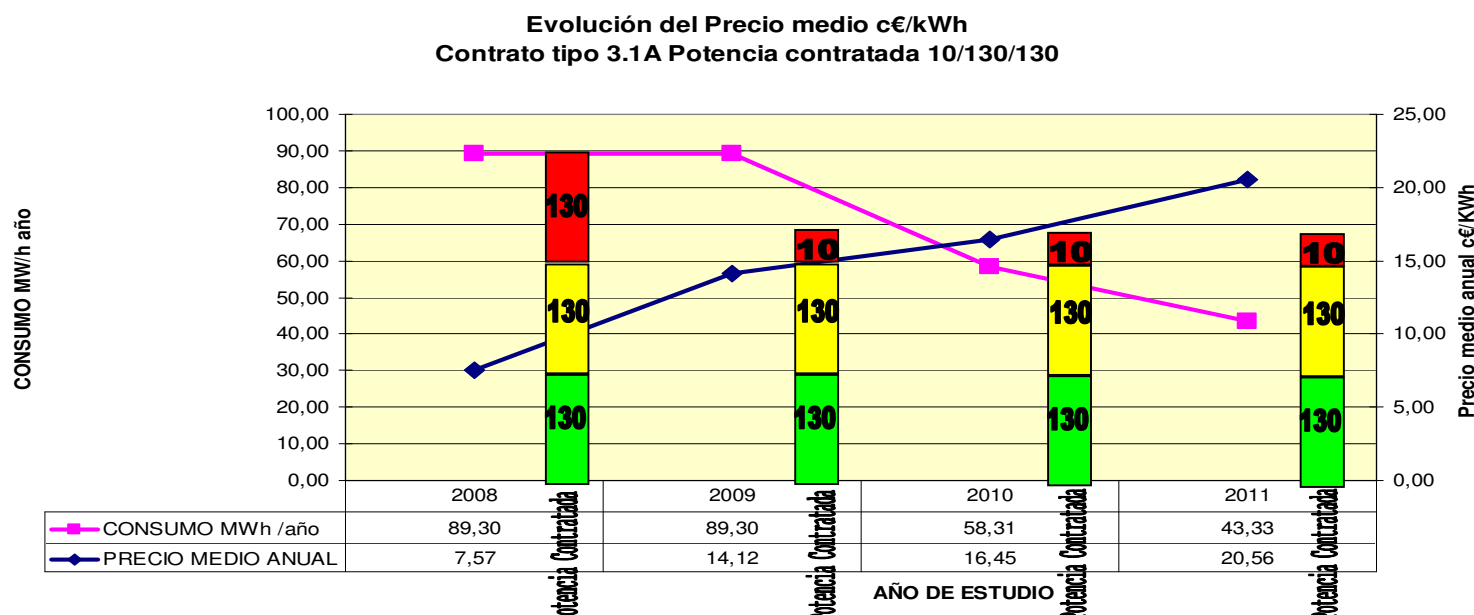
¿Cómo ha evolucionado el Peaje en el Término de Energía y Potencia desde el inicio del mercado libre?

EVOLUCION DEL PEAJE EN EL TERMINO DE ENERGÍA DESDE EL INICIO DEL MERCADO LIBRE

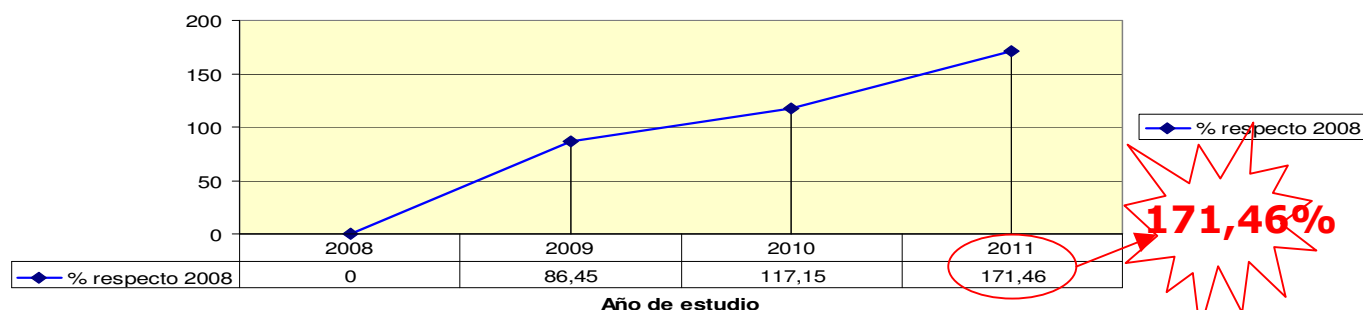




¿Qué ha pasado? Veamos la evolución del precio medio facturado 2008/2011 sobre un caso real. Contrato tipo 3.1.A



Evolución porcentual de la variación del precio medio anual facturado desde el año 2008



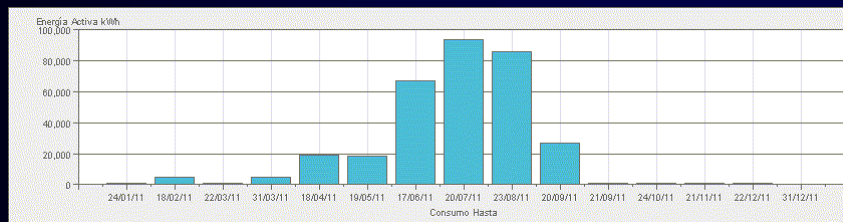


¿Qué ocurre si modulamos la potencia?

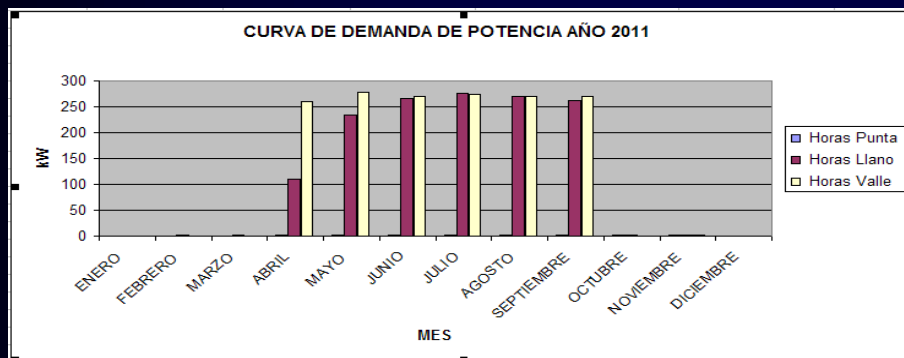
Escenarios planteados:

- Escenario 1: Situación actual. Contrato 3.1A 5/270/270 kW
- Escenario 2: Potencia a Demanda
- Escenario 3: Potencia modulada 2 cambios al año
De septiembre a marzo 5/5/270 kW (7 meses)
De abril a agosto 5/270/270 kW (5 meses)

Curva demanda energía año estudio 2011



Curva demanda potencia año estudio 2011



Tipo de Usuario: Explotación de riego de 60 ha con sistema Pívor y cobertura fija por aspersión. Dispone de embalse de regulación. (85%regantes)

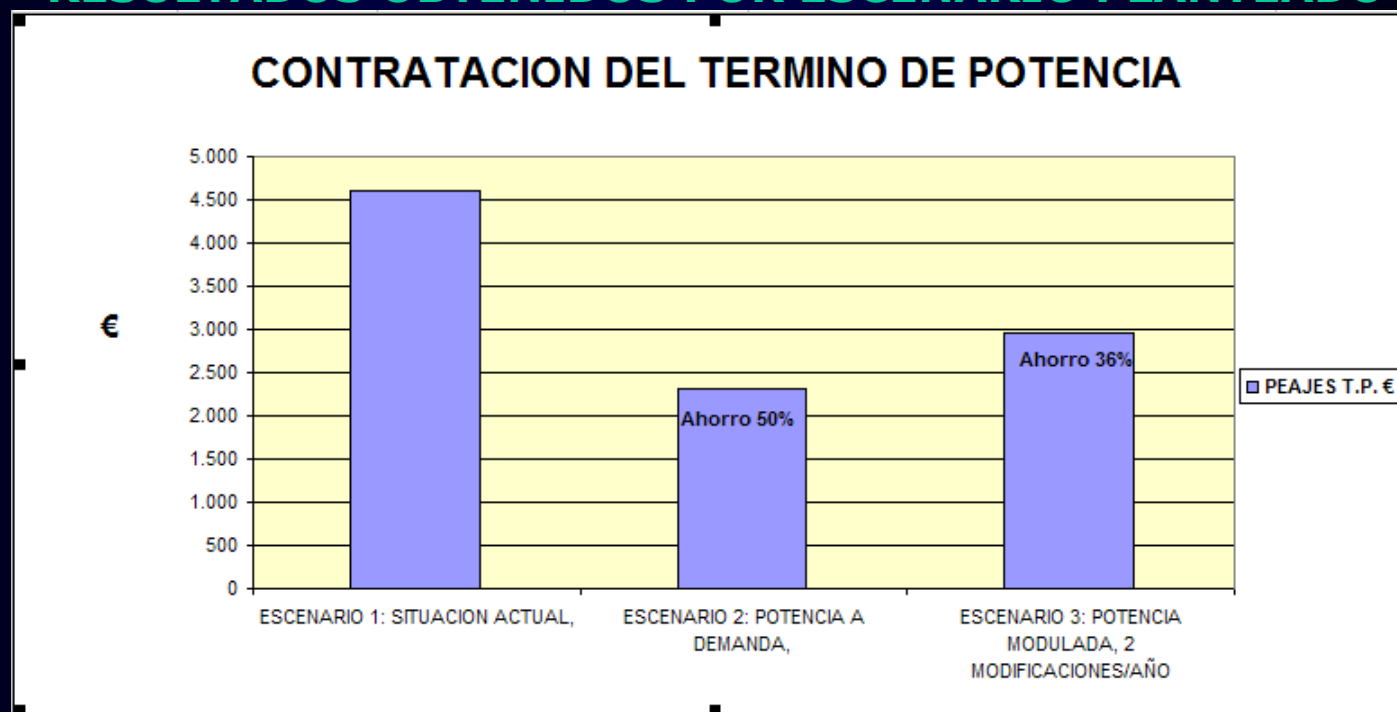
Consumo medio anual de 327.500 KW año. Modalidad de contratación 3.1 con 3 periodos contratados de 5/270/270 kw en Punta, llano y Valle respectivamente.

El tipo de cultivo que produce es del tipo Primavera/Verano, con un uso discontinuo de la energía de 5 meses al año (de abril a agosto)



¿Qué ventajas obtenemos si aplicamos la modulación?

RESULTADOS OBTENIDOS POR ESCENARIO PLANTEADO

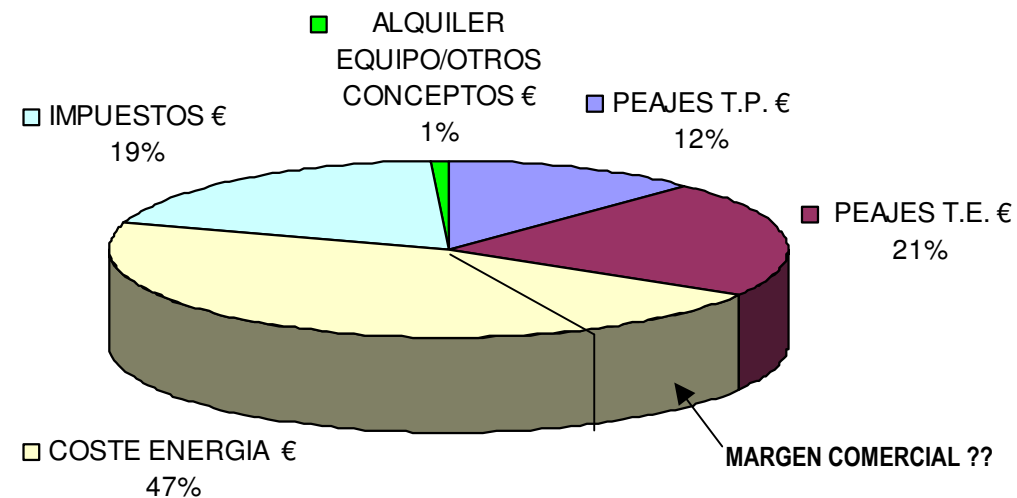


	ESCENARIO 1: SITUACION ACTUAL	ESCENARIO 2: POTENCIA A DEMANDA	ESCENARIO 3: POTENCIA MODULADA, 2 MODIFICACIONES/AÑO
	5/5/270 kW		SEPTIEMBRE A MARZO 5/5/270 kW ABRIL A AGOSTO 5/270/270 kW
COSTE PEAJES T.P. €	4.598	2.305	2.949
AHORRO ESCENARIO 2 RESPECTO ESCENARIO 1		2.293	50%
AHORRO ESCENARIO 3 RESPECTO ESCENARIO 1		1.649	36%



Por cierto, ¿Qué porcentaje representa los peajes en la factura final?

ESCENARIO 1: 5/270/270





Y si la energía cuesta lo mismo producirla y distribuirla, sea quien sea el usuario final.

¿por qué se sigue manteniendo la diferencia entre consumidores de primera y de segunda?

3.1.A vs 6.0

Comparativa de precios aplicados en periodo valle en tarifas tipo 3.1.A y 6.0

USUARIO CON POTENCIA INSTALADA >450 Kw EN 1 UNICO TRAF0

TARIFA 6.0. PRECIO MEDIO EN VALLE 6,26 Cent€/Kwh

USUARIO CON POTENCIA TOTAL INSTALADA > 450 Kw (ENTRE 2 O MAS TRAF0.)

TARIFA 3.1.A PRECIO MEDIO EN VALLE 8,6905 Cent€/Kwh

**DIFERENCIA PORCENTUAL ENTRE AMBOS CONTRATOS DEL 39%
RESPECTO TARIFA 6.0, PARA EL PERIODO DE MAYOR CONSUMO
(VALLE)**



CONCLUSIONES Y ALTERNATIVAS.

- 1.- La modulación de potencia se contempla como alternativa viable para la optimización del recibo eléctrico.**
- 2.- Necesidad de mejora en el tiempo aplicado para realizar el tramite de modulación, desde que se solicita hasta que se aplica (facturación acorde a la petición y desde el momento de la solicitud y no 1,2,3.. meses después). Modificación del marco jurídico para garantizar la modulación (que no sea potestad de las empresas distribuidoras)**
- 3.- GENERACION DE CONFIANZA en el procedimiento de MODULACIÓN DE POTENCIA a través del servicio telefónico y/o telemático de atención al cliente de las compañías comercializadoras**
- 4.- No discriminar a los regantes con criterios de tarifa diferentes en función de la potencia instalada (1 trafa >450 kW versus 2 trafa o mas cuya suma de potencia es > 450 kW). Y Permitir al usuario final, si la potencia total instalada es > 450 kW, la elección del tipo de tarifa mas acorde a sus necesidades 3.1.A ó 6.0**



*Junta Central de Regantes
de la Mancha Oriental*



TARIFA ELECTRICA Y AUTOCONSUMO: Alternativas renovables.

Caso practico de modulación en la contratación de cuota de potencia.

Juan Lozoya Pardo.

**Técnico de la Junta Central de Regantes de la Mancha
Oriental.**

Datos de contacto.



lozoya@jcrmo.org

jcrmo@jcrmo.org



967 600 111

MUCHAS GRACIAS