

# La CNE detecta anomalías en el 80% de las fotovoltaicas que ha inspeccionado

Está a punto de concluir el plan de revisión de 4.000 plantas con mayores primas, sin que Industria haya tomado ninguna medida



En el 80% de las inspecciones realizadas por la CNE a 4.000 plantas del antiguo régimen de incentivos se han confirmado anomalías: la más importante está relacionada con alguna irregularidad en su registro, lo que las podría dejar sin primas. Sin embargo, pese a que Industria conoce ya 2.400 actas, que se han venido levantando desde hace más de un año, no ha tomado medidas.

CARMEN MONFORTE / NOEMI NAVAS  
Madrid

El consejo de la Comisión Nacional de la Energía (CNE) acordó el pasado miércoles poner en marcha a partir de mañana, 1 de junio, el nuevo plan de inspección de instalaciones fotovoltaicas, concretamente el que afectará a las últimas que se han puesto en marcha (con retribución inferior) y que se rigen por el Real Decreto 1.578 de septiembre de 2008. Precisamente, el regulador energético está a punto de concluir la investigación más ardua y polémica: la de las 4.000 plantas acogidas al régimen más beneficioso de primas (el del Real Decreto 661/2007, que se derogó ese mismo día), pese a que vertieron energía a la red después de esa fecha.

La lista de las sospechosas o con "indicios patológicos" fue entregada por las distribuidoras eléctricas a la CNE, que ha investigado caso por caso con la colaboración de la empresa pública de servicios Tragsa, que ha actuado sobre el terreno. Del total de las inspecciones, que comenzaron a realizarse en la primavera de 2009, se han levantado actas de 2.400. Todas ellas se han ido remitiendo al Ministerio de Industria, mientras que el resto, 1.600, se entregarán en breve. Según fuentes próximas al regulador, los indicios de anomalía se han verificado en un 80% de los casos revisados, lo que supondría que unas 3.200 plantas estarían en situación irregular.

Pese a que el departamento que dirige Miguel Sebastián ha tenido conocimiento puntual del resultado de estas inspecciones, ya que cada dos o tres semanas el consejo de la CNE las aprobaba por bloques de entre 180 y 200 y se las enviaba, aún no ha adoptado ninguna medida al respecto para castigar el fraude y retirar la prima. Así lo permite la disposición adicional novena de la orden ministerial de tarifas del 26 de junio de 2008.

De las anomalías comprobadas, la principal es el vertido a la red de distribución de la producción con posterioridad al 30 de septiembre de 2008 de plantas acogidas a la anterior tarifa, lo que determinaría que no estaba en regla, pese a contar con la inscripción en el registro de su comunidad au-

**El plan de inspección a plantas de la antigua tarifa está a punto de completarse. Mañana, la CNE inicia la revisión de las nuevas instalaciones**

tónoma. Las irregularidades suelen ser de seis o siete tipos. Entre ellas, las que se refieren a la documentación de la instalación; a las actas de puesta en servicio; a carecer del número adecuado de placas, o a haber impedido el acceso al inspector.

Aunque las dudas sobre la potestad legal del Gobierno frente a las comunidades autónomas para castigar estos fraudes planean sobre el ministerio, lo cierto es que la citada disposición se lo permite. De hecho, la orden ministerial que la incluye fue dictaminada por la Comisión y sometida al consejo consultivo de la electricidad, del que forman parte las autonomías.

Concretamente, en el consejo que debatió la norma, los representantes autonómicos sólo hicieron algunas apreciaciones y, en todo caso, los Gobiernos regionales no la han impugnado. Y, aunque el consejo de la CNE también planteó algunas dudas a la disposición novena, el ministerio aprobó la orden, que entró en vigor pocos meses antes del cambio de retribución.

La disposición, con tres artículos, establece que para que una instalación

tenga derecho a la tarifa regulada (según el Decreto 661) "debe ser inscrita en el registro administrativo del régimen especial antes del 30 de septiembre de 2008, y debe ser comunicada por la comunidad autónoma al ministerio antes del 30 de octubre. Junto con la inscripción definitiva, el citado órgano debía entregar "el acta de puesta en servicio definitiva de la instalación".

El ministerio inspeccionará a través de la CNE "la veracidad y suficiencia de la documentación presentada", con lo que remitirá en un mes a la Comisión el acta de puesta en servicio y el resto de la documentación. Además, la orden establece la realización de planes semestrales de inspección.

El último artículo hace referencia a la penalización que recibirán las instalaciones "incorrectamente inscritas en el registro". Éstas serán objeto de "de una corrección en el régimen económico [primas] que le sea aplicable de acuerdo con las fechas de los actos administrativos que dieron lugar a su inscripción". Además, en caso de haberse falseado la documentación, al titular se le abrirá un expediente san-

## Las patronales fomentan la polémica

● **Auto la sospecha** de los promotores de que en la nueva regulación para las energías renovables, actualmente en negociación en el Ministerio de Industria, se aplique un recorte de primas para las instalaciones en operación, construcción o preasignación (que consideran retroactivo), las asociaciones de la energía solar fotovoltaica han vuelto a sacar a la palos-

tra la cuestión de las irregularidades en las instalaciones solares. ● **La primera en plantear** una propuesta a Industria fue la Asociación de la Industria Fotovoltaica (Asif). En su carta al ministro Sebastián, la patronal expresa su sospecha de que más de 600 megavatios (MW) de paneles fotovoltaicos se montaron en instalaciones que, por haber cumplido el plazo límite fija-

do el 30 de septiembre de 2008, pueden estar irregularmente acogidas a la anterior y más beneficiosa normativa, el Real Decreto 661/2007.

Sacar a estas plantas del régimen de retribución supondría ahorrar, según sus cálculos, "entre el 20% y el 30% del coste actual de la fotovoltaica en la tarifa, entre 500 y 800 millones al año", lo que implicaría bajar la retribución

que reciben sin recortes retroactivos.

● **También la Asociación de Productores de Energías Renovables (APPA)** asume estas estimaciones en su propuesta y pide reducir el coste de las primas por este sistema.

● **La Asociación Empresarial Fotovoltaica** rechazó el fraude de plano si bien no asumió las estimaciones en su propuesta.

### Costes del régimen especial

	Potencia instalada (MW)	Energía vendida (GWh)	Número instalaciones	Retribución (miles €)	Prima equivalente (miles €)
<b>Año 2008</b>					
Solar	3.463	2.547	50.813	1.154.057	989.953
Eólica	16.323	32.131	732	3.336.236	1.555.674
<b>Total, con resto*</b>	<b>29.554</b>	<b>68.865</b>	<b>53.538</b>	<b>7.809.686</b>	<b>3.371.870</b>
<b>Año 2009</b>					
Solar PV	3.369	5.950	51.207	2.796.834	2.570.574
Solar térmica	132	94	5	26.153	22.587
Eólica	17.373	36.508	968	2.935.156	1.561.765
<b>Total con resto*</b>	<b>30.799</b>	<b>78.499</b>	<b>54.149</b>	<b>8.987.143</b>	<b>6.013.383</b>

(\* Resto: cogeneración, biomasa, hidráulica y residuos)

Fuente: CNE

Cinco Días