

CONSELHO DA UNIÃO EUROPEIA

Bruxelas, 16 de novembro de 2012

16131/12

Dossiê interinstitucional: 2011/0309 (COD)

LIMITE

ENER 461 ENV 847 MARE 8 COMAR 16 PROCIV 178 CODEC 2646

NOTA

de: Secretariado-Geral do Conselho

para: Coreper/Conselho

n.º prop. Com.: 16175/11 ENER 344 ENV 832 MARE 1 COMAR 1 PROCIV 144 CODEC 1871

Assunto: PREPARAÇÃO DO CONSELHO TTE (ENERGIA)

DE 3 DE DEZEMBRO DE 2012

Proposta de regulamento do Parlamento Europeu e do Conselho sobre a segurança das atividades de prospeção, pesquisa e produção *offshore* de petróleo e gás

Relatório da Presidência sobre a situação dos trabalhos

Introdução

- 1. A <u>Comissão</u> adotou a proposta em epígrafe em 27 de outubro de 2011, tendo proposto como base jurídica o artigo 192.º, n.º 1, do TFUE. A proposta foi apresentada pela Comissão na reunião do <u>Conselho</u> TTE (Energia) de 24 de novembro de 2011. Na reunião do Conselho TTE (Energia) de 15 de junho de 2012 foi apresentado um relatório intercalar¹ em que eram dadas orientações para a prossecução da análise do dossiê.
- 2. Em 9 de outubro de 2012, a <u>Comissão ITRE do Parlamento Europeu</u> procedeu à votação da proposta e conferiu ao relator Ivo Belet um mandato para negociar com o Conselho.

Ver doc. 10205/12.

_

GRP/eg LIMITE PT

3. Dever-se-á chegar o mais rapidamente possível a um <u>acordo</u> em primeira leitura entre as duas instituições sobre o projeto de diretiva relativa à segurança offshore. Por conseguinte, a Presidência e o relator acordaram em realizar um primeiro trílogo informal em 29 de novembro de 2012, tendo em vista identificar as posições das duas instituições e chegar a acordo sobre a melhor via a seguir.

Ponto da situação

- 4. Durante a análise aprofundada pelo Grupo da Energia durante a <u>Presidência cipriota</u>, as delegações manifestaram várias preocupações em relação a diferentes aspetos da proposta. A Presidência tem vindo constantemente a procurar soluções de compromisso, as quais constituíram a base de um projeto de mandato para o primeiro trílogo informal a realizar em 29 de novembro de 2012.
 - Sem prejuízo das preocupações específicas de algumas delegações, a descrição que se segue reflete resumidamente as principais questões debatidas e as preocupações evocadas pelas delegações:
 - a) Instrumento jurídico Regulamento ou Diretiva:
 - Na sequência dos debates nas instâncias preparatórias do Conselho, e tendo em conta a alteração do PE no sentido da alterar a forma jurídica para uma diretiva, procedeu-se à reformulação do projeto de texto do Conselho para um formato de diretiva.
 - b) Participação do público no que se refere à pesquisa offshore de petróleo e gás planeada
 - Embora o princípio desta disposição, que estipula que se deve proceder a uma consulta pública quer na fase de planeamento quer na fase de projeto antes de dar início à perfuração prospetiva, seja de um modo geral bem acolhido pelas delegações, várias delegações manifestaram preocupações em relação à inclusão desta disposição na diretiva. Em sua opinião, teria sido melhor incluí-la na legislação ambiental pertinente.
 - c) Responsabilidade pelos danos ambientais
 - Algumas delegações gostariam de alargar o regime de responsabilidade ao abrigo da diretiva por forma a incluir também outras responsabilidades para além da responsabilidade ambiental. No entanto, a maioria das delegações pode aceitar a proposta da Comissão no sentido de limitar o âmbito de aplicação aos danos ambientais.

d) Autoridade competente

As disposições relativas à autoridade competente foram amplamente debatidas pelas instâncias preparatórias do Conselho dadas as sérias preocupações expressas pela maior parte das delegações. Todavia, a maioria das delegações pode aceitar que é necessário assegurar, pelo menos, a <u>independência funcional</u> da autoridade competente. Além disso, o projeto de texto do Conselho estabelece que os recursos humanos e financeiros da autoridade competente devem ser proporcionais ao nível das operações *offshore* de petróleo e gás do Estado-Membro. As disposições respeitantes à autoridade competente estão ainda a ser analisadas pelas delegações.

e) Operações *offshore* de petróleo e gás conduzidas fora do território da União

As disposições pertinentes relativas às operações *offshore* fora do território da União dirigem-se apenas aos Estados-Membros sob cuja jurisdição se realizam operações *offshore* de petróleo e gás. Essas disposições estipulam a comunicação obrigatória, por parte das empresas estabelecidas na União que operam fora da União, dos acidentes graves em que tenham estado envolvidas a fim de contribuir para a melhoria contínua da segurança das operações *offshore* de petróleo e gás e para a proteção do ambiente relativamente às operações realizadas na União. Embora o princípio destas disposições possa de um modo geral ser aceite, as disposições estão ainda a ser analisadas por algumas delegações.

f) Efeitos transfronteiriços

As disposições que tratam dos efeitos transfronteiriços refletem o resultado de um amplo debate nas instâncias preparatórias do Conselho, especialmente no que se refere à interação entre Estados-Membros com e sem operações offshore de petróleo e gás no contexto da preparação e resposta a situações de emergência. Por uma questão de clareza, considerou-se adequado incluir todas as disposições relativas aos efeitos transfronteiriços num novo capítulo, o que parece poder ser aceite pelas delegações.

- g) Transposição e destinatários
- As disposições da diretiva não se dirigem aos Estados-Membros sem litoral. No que se refere aos Estados-Membros costeiros mas sob cuja jurisdição não se realizam operações *offshore* de petróleo e gás e que não prevejam licenciar tais operações, esses Estados-Membros só serão obrigados a transpor as disposições relativas à preparação e resposta a situações de emergência e às sanções.
- 5. Convida-se o <u>Comité de Representantes Permanentes</u> a tomar nota da situação dos trabalhos a ser apresentada pela Presidência no Conselho TTE (Energia) de 3 de dezembro de 2012. Na reunião do Conselho, a Presidência apresentará oralmente uma nova atualização da presente nota.

16131/12 GRP/eg 4
DG E LIMITE PT