Introdução 23

morado e Enchova, em 1974-1976. Nos anos e décadas seguintes, as descobertas que se seguiram levaram ao firme crescimento das reservas brasileiras, permitindo à PETROBRAS trabalhar objetivamente com a perspectiva da autossuficiência, uma meta que vinha sendo perseguida, com maior ou menor ênfase, desde a fundação da empresa. <sup>16</sup> O Brasil pôde, a partir de então, diminuir gradativamente a dependência das importações. <sup>17</sup> Finalmente, em 2006, a produção passou a cobrir as necessidades do consumo nacional de petróleo, alcançando-se a autossuficiência, decorridos 32 anos da primeira descoberta na Bacia de Campos e 87 anos do começo de explorações sistemáticas pelos órgãos federais, em 1919. <sup>18</sup>

V) Era do Pré-sal – explorações para o aumento das reservas de petróleo (2006...)

A quinta e última fase iniciou-se em 2006, com as descobertas, na Bacia de Santos, de reservas gigantes de petróleo na camada geológica do Pré-sal, como resultado de prospecções iniciadas em 2001 e da perfuração de poços pioneiros, a partir de 2005. As descobertas permitirão aumentar significativamente as reservas brasileiras e as exportações de petróleo, após a entrada em operação dos diversos sistemas de produção planejados para os campos do Pré-sal. Estima-se que, em 2020, a produção proveniente do Pré-sal representará cerca de 47% da produção total de petróleo da PETROBRAS no Brasil.

Dadas, portanto, as grandes dificuldades, ao longo do tempo, em se encontrar petróleo no Brasil em volumes capazes de resolver a questão das altas importações, as motivações de *encontrar jazidas para a diminuição da dependência das importações* e a busca da *autossuficiência* podem ser consideradas as principais forças motoras que impulsionaram os grandes esforços que o Brasil empreendeu

<sup>16.</sup> A busca da autossuficiência era uma meta perseguida desde o início das atividades da PETROBRAS, espelhando um ideário antigo do Brasil e funcionando como uma chamada de esforços na exploração, porém sem fundamento em descobertas de jazidas volumosas que permitissem almejar concretamente aquele objetivo, até as descobertas de 1974-1976. Além disso, os baixos preços do petróleo importado, da década de 1960 até 1973 (ano em que os preços mais que triplicaram com a primeira crise mundial do petróleo) tiveram o efeito de diminuir as pressões para a busca da autossuficiência, uma vez que permitiam à PETROBRAS a obtenção de altos lucros na comercialização interna de derivados de petróleo, produzidos em suas refinarias através do largo uso de petróleo importado (Saulniers, 1985).

<sup>17.</sup> As reservas de petróleo aumentaram em 50% de 1974 a 1977, isto é, de 955 milhões de barris para 1.431 milhões de barris, após registrarem, desde o final da década de 1960, vários anos de baixas taxas de crescimento ou de reduções em seu volume (Anexo 2, tabela 8).

<sup>18.</sup> Em 2006, as exportações brasileiras anuais de petróleo bruto superaram as importações pela primeira vez, razão pela qual 2006 é considerado o ano de alcance da autossuficiência; em 2007, as importações voltaram a superar as exportações, mas de 2008 a 2011 as exportações de petróleo foram superiores às importações (Anexo 2, tabelas 20 e 27). Mesmo com a obtenção da autossuficência, são realizadas importações de petróleo bruto para atender às necessidades tecnológicas das refinarias, que utilizam petróleos de outras origens, a exemplo dos petróleos árabes leves, para a realização de combinações com os petróleos nacionais, mais pesados, nos processos de produção de combustíveis e demais derivados. O Brasil também realiza importações de derivados de petróleo, especialmente de diesel, gasolina, nafta, gás liquefeito de petróleo e coque, para complementar a produção das refinarias nacionais, cuja capacidade instalada não mais atende à demanda interna de combustíveis e de derivados não energéticos, que se encontra em acentuado crescimento, a partir de 2010 (Anexo 2, tabela 23).

<sup>19.</sup> As prospecções, que antecedem as perfurações em busca de petróleo, consistem em métodos geológicos e geofísicos e em aquisições de dados sísmicos e gravimétricos com o objetivo de indicar as situações geológicas em bacias sedimentares com maiores possibilidades de existência de acumulações de petróleo (Thomas, 2004).