



2025

DECLARAÇÃO AMBIENTAL

Hydro
TEJO-MONDEGO

EDP – Gestão da Produção de Energia, S.A.



Índice

0	Âmbito do Registo	6
1	Apresentação	7
2	Política de Ambiente	29
3	Sistema de Gestão Ambiental	30
4	Aspetos Ambientais	34
5	Programa de Gestão Ambiental 2025	40
6	Programa de Gestão Ambiental 2026	46
7	Indicadores Ambientais	52
8	Formação e Comunicação	64
9	Ocorrências Ambientais e Situações de Emergência	66
10	Cumprimento dos Requisitos Legais	67
11	Segurança de Barragens	68
12	Validação	70
13	Glossário	71
14	Contactos	74



Barragem de Fratel



Mensagem da Presidente do Conselho de Administração da EDP Produção

Ana Paula Marques

O ciclo de 2025 decorreu num contexto global exigente, em que as alterações climáticas, a perda de biodiversidade e a crescente pressão sobre os recursos naturais se mantiveram como desafios interligados e no centro da agenda internacional. Este enquadramento reforça a importância de uma atuação empresarial responsável, orientada pela ciência, pela transparência e pela melhoria contínua.

No Grupo EDP, mantemos um compromisso firme com a transição energética e com a descarbonização, alinhado com a nossa ambição de contribuir para um mundo *climate-positive* e com o objetivo de atingir *net zero* até 2040. Este percurso assenta em metas e compromissos suportados por evidência científica e por um esforço contínuo de execução e inovação.

Este compromisso é suportado pela Política de Ambiente da EDP, que reconhece a proteção do ambiente como elemento estratégico de gestão e assume, entre outros, o compromisso de prevenir a poluição do ar, da água e do solo, reduzindo impactos e dependências da atividade na natureza. A Política estabelece igualmente princípios claros para integrar a proteção ambiental e a valorização do capital natural nos processos de decisão ao longo do ciclo de vida dos ativos, promovendo a gestão de riscos ambientais, a comunicação transparente do desempenho e a melhoria contínua.

A ambição ambiental da EDP assenta numa sólida cultura ESG, promovendo e valorizando os ecossistemas e o desenvolvimento sustentável das comunidades onde detém ativos. Procuramos assegurar que a transição energética é não só sustentável, mas também inclusiva, através do diálogo com as partes interessadas e da consideração das suas expectativas relevantes nos processos de decisão.

Em linha com este posicionamento, estruturamos a nossa atuação ambiental em três dimensões complementares: alterações climáticas, economia circular e biodiversidade. No domínio climático, reforçamos a descarbonização e a resiliência, avaliando riscos físicos e promovendo a adaptação dos ativos às alterações climáticas. Na economia circular, promovemos a utilização eficiente de recursos numa perspetiva de ciclo de vida, incluindo a gestão sustentável da água, com especial atenção a zonas de stress hídrico. Na biodiversidade, privilegiamos a hierarquia de mitigação e procuramos alcançar um balanço positivo no longo prazo, aprofundando o conhecimento científico através de parcerias.

Este compromisso estende-se à gestão ambiental das nossas instalações. No caso da geração hídrica e térmica em Portugal, a EDP dispõe atualmente de seis sistemas de gestão ambiental certificados segundo a norma NP EN ISO 14001:2015, encontrando-se a maioria das instalações registada no EMAS, traduzindo um nível de exigência superior e uma gestão ambiental de excelência.

A presente Declaração Ambiental EMAS da Hydro Tejo-Mondego, referente ao ciclo de 2025, constitui um instrumento privilegiado de comunicação e de prestação de contas. Apresenta, de forma clara e verificável, o desempenho ambiental das instalações registadas, os resultados alcançados e os desafios identificados, permitindo às partes interessadas acompanhar a evolução dos compromissos assumidos.

Em nome do Conselho de Administração da EDP Produção, expresso o meu reconhecimento a todos os colaboradores dos Centros de Produção e das Áreas de Suporte. Num contexto de exigência crescente, a dedicação e o profissionalismo demonstrados continuam a assegurar uma gestão ambiental de excelência, refletida neste registo EMAS.

O Âmbito do Registo

Gestão das infraestruturas hidroelétricas exploradas pela Hydro Tejo-Mondego:

– Cascata da Serra da Estrela (Lagoa Comprida, Sabugueiro I, Sabugueiro II, Desterro, Ponte de Jugais, Vila Cova), Aguieira, Caldeirão, Raiva, Castelo do Bode, Bouça, Cabril, Santa Luzia, Fratel, Belver, Pracana, Alqueva e Pedrógão.

Por opção da Gestão de Topo os Aproveitamentos Hidroelétricos do Ribeiradio e Ermida não estão ainda incluídos no âmbito do registo EMAS.

Notas:

A localização e a descrição destas infraestruturas encontram-se no ponto 1.2.

Consideram-se “infraestruturas hidroelétricas” as centrais e as infraestruturas hidráulicas afetas à produção de eletricidade. A albufeira considera-se excluída do Âmbito do Registo.



Barragem da Aguieira

1

Apresentação

O Grupo EDP (abreviadamente designado por Grupo) é liderado pela EDP – Energias de Portugal, S.A. e tem por objeto a promoção, dinamização e gestão, por forma direta ou indireta, de empreendimentos e atividades na área do setor energético.

O Grupo é constituído por um conjunto de Empresas, geridas funcionalmente como unidades de negócio, operando no setor energético em várias geografias, com uma atividade maioritária no setor da produção e distribuição de energia elétrica.

A EDP – Gestão da Produção de Energia, S.A. (abreviadamente designada por EDP Produção), é a empresa do Grupo que integra no seu objeto social a “produção, compra, venda, importação e exportação de energia sob a forma de eletricidade e outras, resultante da exploração de instalações próprias ou alheias, com a obrigação, que nos termos da lei lhe seja exigível, de garantir, em última instância, a evolução sustentada do sistema eletroprodutor nacional”.

Nos últimos anos, o Grupo EDP tem observado um crescimento significativo, bem como várias mudanças no setor, tendo como resultado sido identificada a necessidade de definir um novo modelo operacional, com o objetivo de criar uma Organização mais simplificada, eficiente e ágil, com capacidade para apoiar o crescimento e a concretização bem-sucedida do Plano de Negócios da EDP.

Em 2024 foi implementado um novo modelo operacional da EDP pressupõe uma **estrutura organizacional matricial**, caracterizada por um sistema de duplo reporte composto por Plataformas, Regiões, *Business Enablement Functions* (BEF) e *Global Business Services* (GBS).

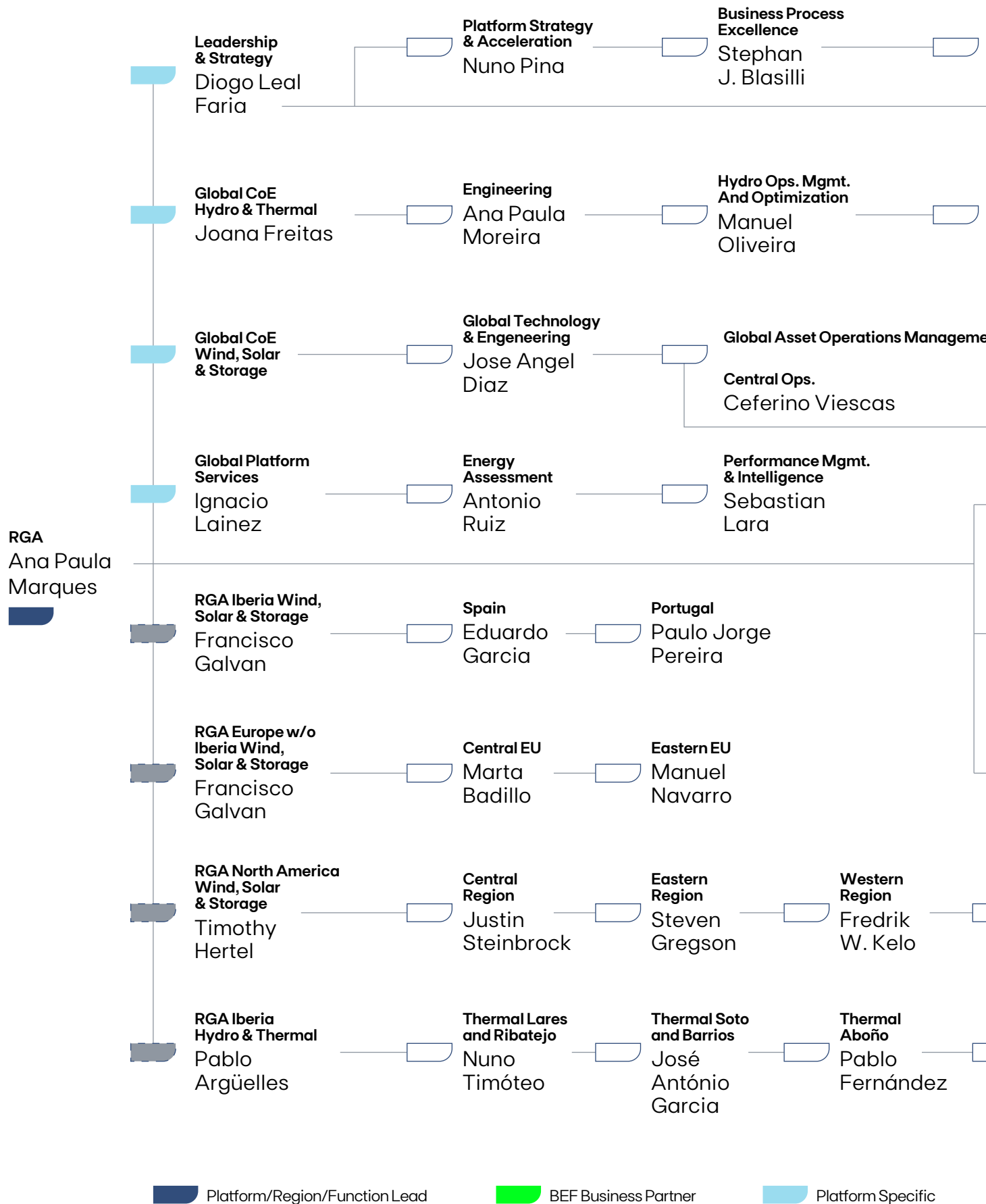
Neste contexto:

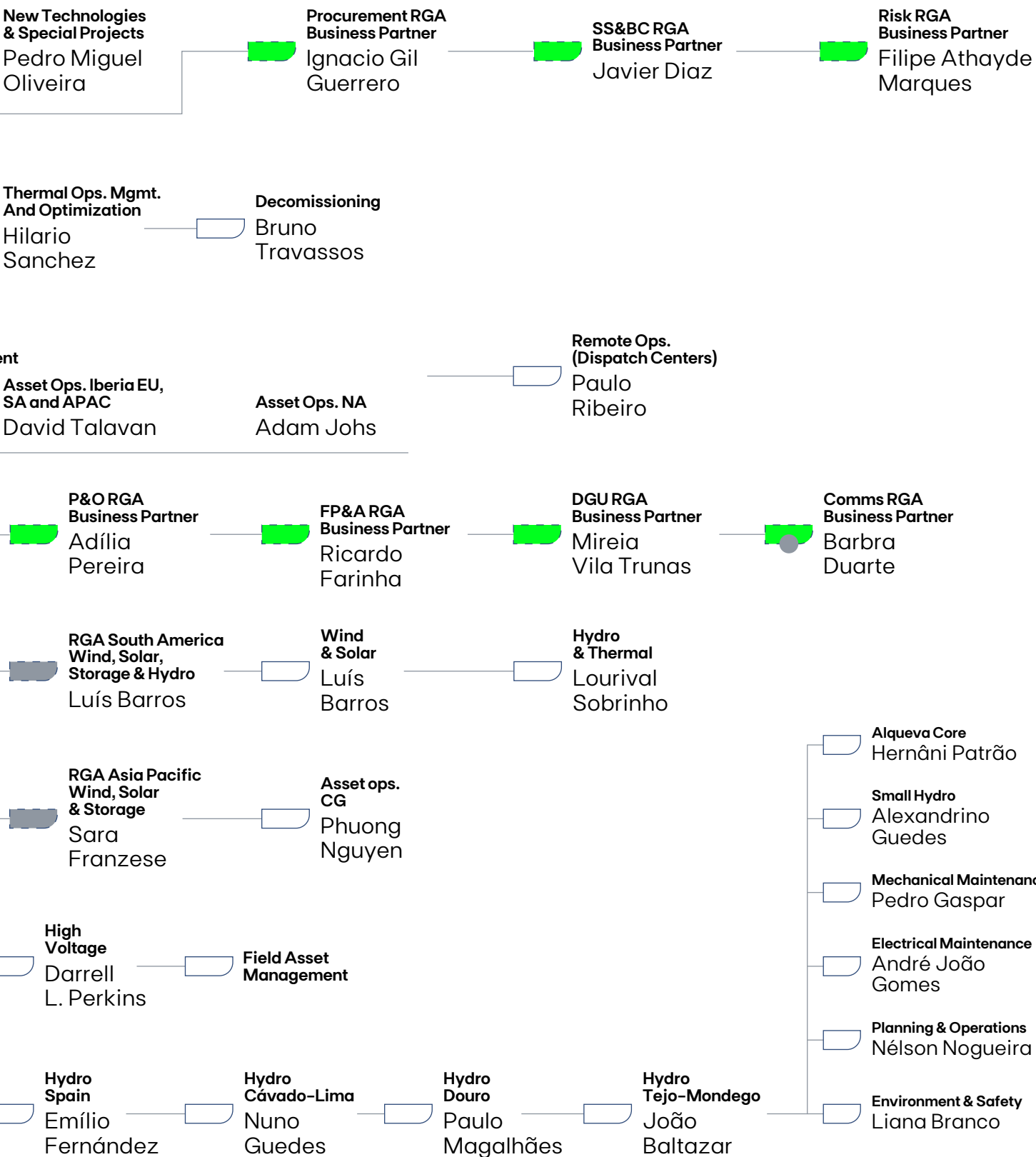
- As **Plataformas** asseguram um posicionamento integrado com capacidades transversais em todas as regiões, gerindo as principais operações de negócio que não devem ser replicadas nas regiões e garantindo a produção de resultados (*P&L delivery*)
- As **Regiões** funcionam como um rosto único para o mercado, assegurando o desenvolvimento de negócios, a execução de projetos, e a entrega de Megawatts e resultados (P&L)
- As ***Business Enablement Functions* (BEF)** garantem uma liderança funcional global e gerem as suas atividades *end-to-end*, alinhando objetivos, programas e iniciativas e promovendo a excelência global em toda a função; e
- Os ***Global Business Services* (GBS)** prestam serviços profissionais/transacionais ajustados, através da automatização e análise de dados, favorecendo o crescimento e a transformação em toda a EDP.

No novo modelo operacional os Centros de Produção encontram-se na RGA (Renewable Generation Assets)/ Iberia – Hydro & Thermal.

Dada a dispersão geográfica das instalações de produção hídrica da EDP Produção, a respetiva gestão é distribuída por três unidades organizativas, que se agrupa de acordo com a bacia hidrográfica onde se localizam, nomeadamente a Hydro Cávado-Lima, a Hydro Douro e a Hydro Tejo-Mondego.

A Hydro Tejo-Mondego, a que a presente Declaração Ambiental respeita, agrupa as instalações de produção que se localizam nas bacias hidrográficas dos rios Tejo, Mondego e Guadiana.





1.1 Enquadramento

Como reforço da importância que dedica à Sustentabilidade e ao Ambiente, a EDP Produção decidiu proceder ao registo no EMAS das suas instalações de produção de energia, cuja vida útil se situe no médio/longo prazo, e que já dispunham de Sistema de Gestão Ambiental (SGA) certificado segundo a norma ISO 14001:2015.

O Registo EMAS da EDP Produção iniciou-se, em 2009, por oito Aproveitamentos hidroelétricos: Alto Lindoso, Miranda e Cascata da Serra da Estrela (Lagoa Comprida, Sabugueiro I, Sabugueiro II, Desterro, Ponte de Jugais e Vila Cova). O critério que presidiu à seleção inicial foi o facto de se tratar de instalações localizadas em áreas protegidas, portanto mais sensíveis do ponto de vista ambiental, e de as mesmas serem representativas das várias tipologias existentes nos três Centros de Produção da então DPH (albufeira e fio de água; pequena e grande hídrica).

De 2010 a 2012, este registo foi progressivamente alargado às seguintes instalações: Touvedo, Alto Rabagão, Vila Nova, Frades (2010), Caniçada, Salamonde e Cascata do Ave [Guilhofrei, Ermal, Ponte da Esperança e Senhora do Porto (2011)], do então Centro de Produção Cávado-Lima; Vilar-Tabuaço, Régua, Varosa (2010), Carrapatelo, Torrão e Crestuma-Lever (2011), Picote, Bemposta, Pocinho e Valeira (2012), do então Centro de Produção Douro; Aguireira, Raiva e Caldeirão (2010), Castelo do Bode, Bouçã, Cabril e Santa Luzia (2011), Fratel, Belver, Pracana, Alqueva e Pedrógão (2012), do então Centro de Produção Tejo-Mondego. Finalmente, em 2014, foi efetuada a extensão do registo EMAS aos reforços de potência de Picote, Bemposta e Alqueva e em 2018 ao reforço de potência de Salamonde.

Em 2018 foi desdobrado o registo EMAS da EDP Produção para os ativos hídricos (EMAS PT-000092), que deixou de existir, em três registos diferentes, dando lugar a 3 novos números de registos, um para cada Direção Centro de Produção. À Direção Centro de Produção Tejo Mondego foi atribuído o n.º de registo EMAS PT-000119.

Entretanto, em 2018 foi incluído no registo EMAS da DCL o reforço de potência Frades II e em 2019, por estarem em processo de reversão para o Estado, excluíram-se do âmbito os Aproveitamentos Hidroelétricos da Cascata do Ave. Em 2020, devido a alienação de posição contratual, excluíram-se do registo EMAS da DDR os aproveitamentos de Miranda, Picote e Bemposta.

Relativamente à potência instalada em 2025, na Hydro Tejo-Mondego, com registo EMAS, esta equivale a cerca de 95,07%.

Em comum, relativamente a todas as instalações de produção hidroelétrica, e independentemente do seu enquadramento organizativo, há a referir que são operadas à distância a partir do Centro de Telecomando de Centrais Hidroelétricas da EDP Produção, situado no Porto, que integra a *Hydro Management and Optimization*.

Relativamente aos aproveitamentos hidroelétricos da Hydro Tejo-Mondego com registo EMAS, a produtividade desses aproveitamentos, mencionada na respetiva descrição, é determinada com base nos valores médios da série de aflúncias de 1966 a 2005, para as instalações em regime de produção ordinário (PRO): Caldeirão, Aguireira, Raiva, Sabugueiro I, Desterro, Ponte de Jugais, Vila Cova, Castelo do Bode, Bouçã, Cabril, Santa Luzia, Fratel, Belver, Pracana e Alqueva.

A produtividade é determinada com base em valores médios anuais, aproximados, nos aproveitamentos em regime de produção especial (PRE): Lagoa Comprida, Sabugueiro II e Pedrógão.

Rest. Instalações



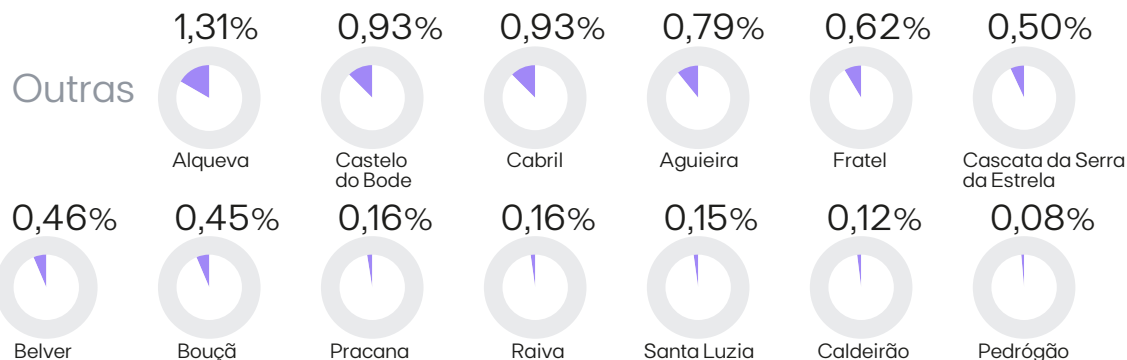
93,34%

Outras



6,66%

A produção destas instalações, em relação à produção líquida de energia elétrica de Portugal e em relação à produção de todas as infraestruturas hidroelétricas no ano de 2025, foi:



Produção dos aproveitamentos hidroelétricos da Hydro Tejo-Mondego com registo EMAS em relação à produção de energia líquida em Portugal¹ em 2025 (%)

Rest. Instalações

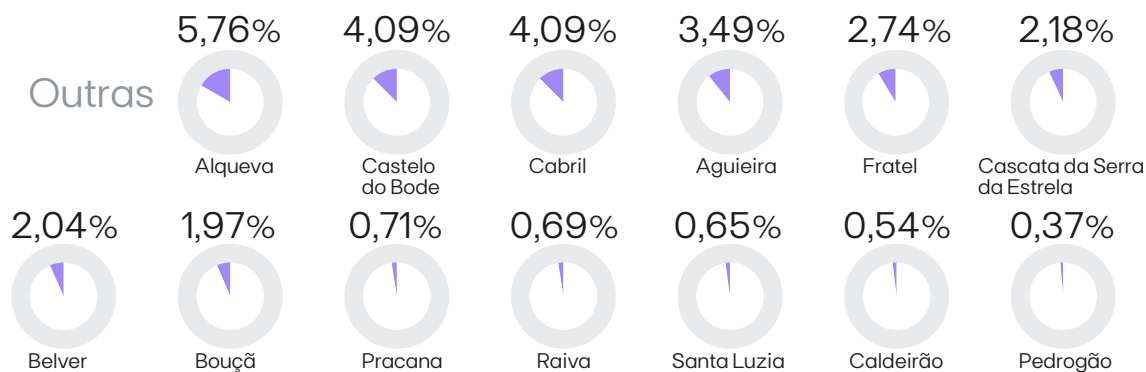


70,68%

Outras



29,32%

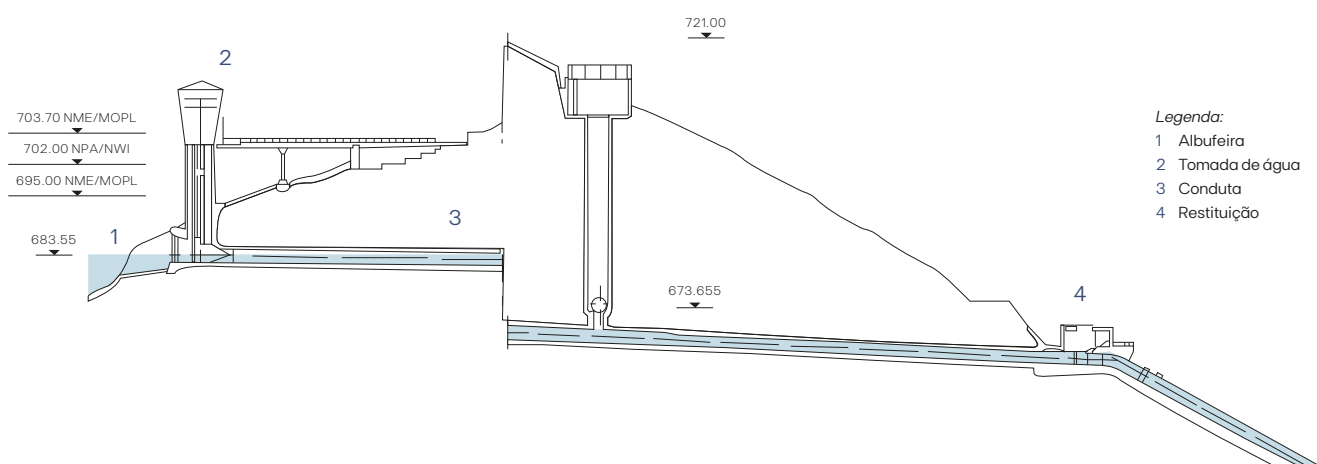


Produção das infraestrutura hidroelétrica da Hydro Tejo-Mondego com registo EMAS em relação à produção de energia líquida das restantes infraestruturas hidroelétricas da EDP Produção em 2025 (%)

(1) Site REN (PRO+PRE) - <https://datahub.ren.pt/pt/eletricidade/balanco-mensal?date=2025-12-31> (acedido em 18-02-2026).

1.2 Descrição dos Aproveitamentos Hidroelétricos da Hydro Tejo-Mondego

1.2.1 Aproveitamento hidroelétrico do Caldeirão



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico do Caldeirão situa-se na ribeira do Caldeirão, um afluente da margem direita do rio Mondego, e entrou em serviço em 1994. Trata-se de um empreendimento de fins múltiplos, que garante, nomeadamente, o abastecimento de água à população do concelho da Guarda.

É um aproveitamento de albufeira, constituído por uma barragem, um circuito hidráulico, uma central, um edifício de comando local e uma subestação. Integra ainda um açude galgável, do tipo gravidade, conhecido por açude de Trinta, ou do Mondego, que deriva a água do rio, através de um túnel com 2,67 km de extensão, para a albufeira do Caldeirão.

A barragem localiza-se em Pêro Soares, concelho e distrito da Guarda, criando uma albufeira com 3,5 hm³ de capacidade útil e com uma área de influência que abrange apenas o concelho da Guarda.

Com 39 m de altura e um desenvolvimento de coroamento de 122 metros, a barragem de betão, do tipo abóbada de dupla curvatura, permite ligar por estrada as duas margens. Dispõe de um descarregador de cheias em lâmina livre e de uma descarga de fundo, com uma capacidade máxima de 26 m³/s.

O circuito hidráulico, com 1 460 m de comprimento, é constituído por uma tomada de água, situada na margem direita, seguida de um túnel e de uma chaminé de equilíbrio. No final do túnel está instalada uma válvula de tipo borboleta, que funciona como órgão de segurança da conduta forçada até à central, a céu aberto.

Na central está instalado um único grupo gerador, equipado com uma turbina *Francis* de eixo vertical e com um alternador, com potências nominais de 40 MW e 40 MVA, respetivamente. Os caudais turbinados são restituídos junto à central, no rio Mondego. A produtibilidade média anual do Caldeirão é de 47 GWh.

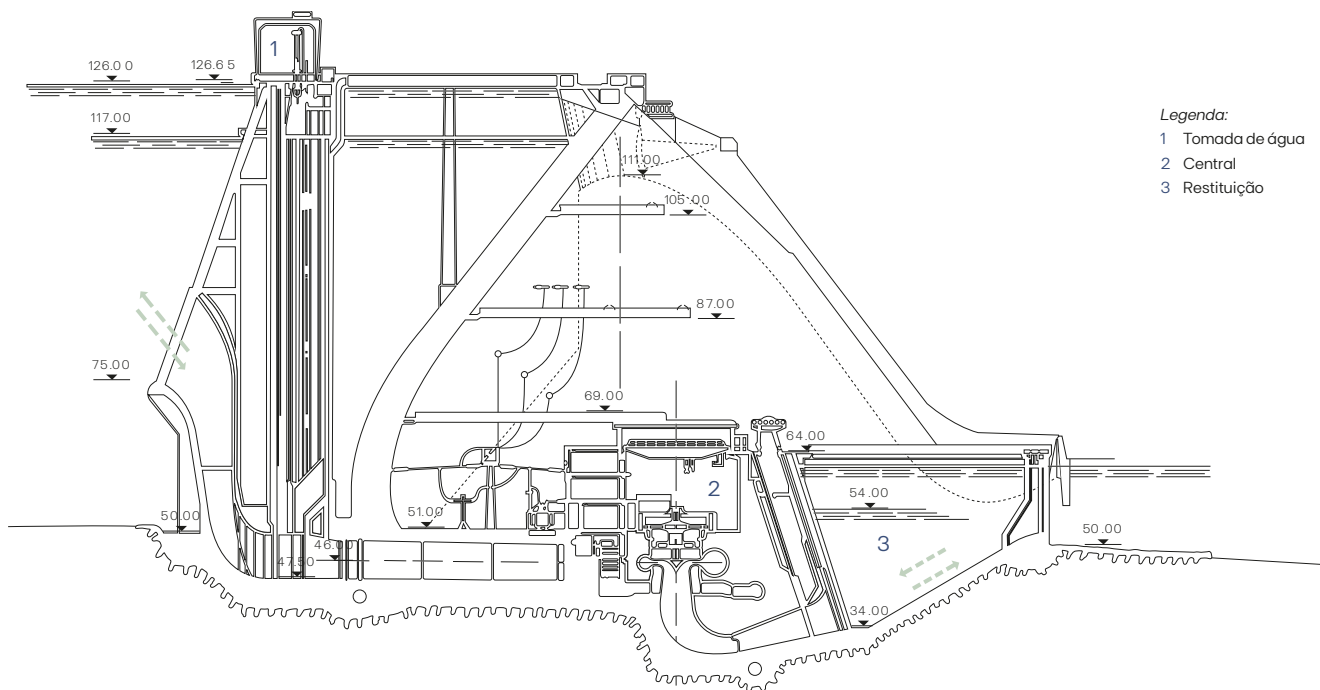
Como condicionantes à exploração do aproveitamento, refere-se a fixação de cotas máximas na albufeira, variáveis ao longo do ano, garantindo o encaixe de caudais em situação de cheias, bem como a limitação dos turbinamentos durante os meses de verão, para proteção dos utentes das zonas balneares localizadas a jusante da central.

A barragem do Caldeirão e o açude de Trinta libertam caudais ecológicos.



Barragem do Caldeirão

1.2.2 Aproveitamento hidroelétrico da Aguieira



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico da Aguieira localiza-se no rio Mondego, cerca de 1,7 km a jusante da foz do Dão e cerca de 35 km a montante de Coimbra. Entrou em exploração em 1981.

É um aproveitamento de albufeira, constituído por uma barragem, uma central tipo pé de barragem, os respetivos circuitos hidráulicos, um edifício de comando local e uma subestação.

Situada em Travanca do Mondego, concelho de Penacova, distrito de Coimbra, a barragem cria uma albufeira com 216 hm³ de capacidade útil. A sua zona de influência abrange os concelhos de Penacova, Mortágua, Santa Comba Dão, Tábua, Tondela e Carregal do Sal.

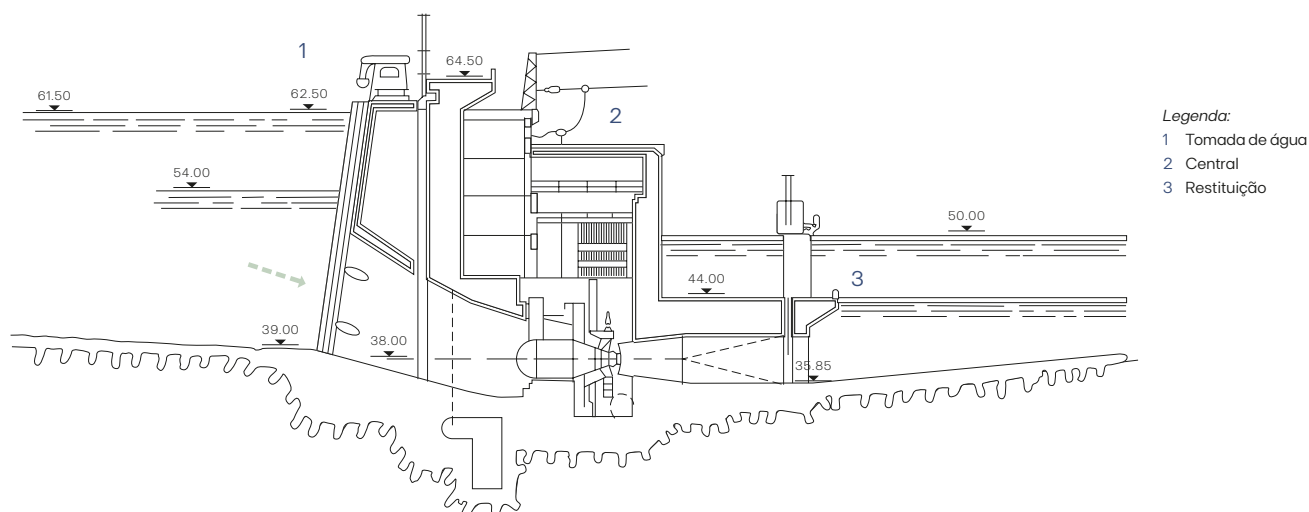
A barragem é de betão, do tipo abóbadas múltiplas, com três abóbadas de dupla curvatura e dois contrafortes centrais, onde estão implantados os descarregadores de cheias, com uma capacidade máxima de 2 080 m³/s. Tem 89 m de altura e um desenvolvimento de coroamento com 400 m, onde passa uma estrada que liga as duas margens.

A central da Aguieira, implantada a jusante da barragem, entre os dois contrafortes, aloja três grupos geradores reversíveis, equipados com turbinas-bombas *Francis* de eixo vertical e com alternadores, com potências nominais unitárias de 112 MW e 112 MVA, respetivamente. Funcionando em regime de compensação síncrona com a roda da turbina-bomba desafogada, os grupos podem atingir uma potência nominal unitária de 91 MW.

A produtividade média anual da Aguieira, sem contribuição de bombagem, é de 193 GWh.

O aproveitamento da Aguieira, juntamente com o da Raiva, a jusante, está integrado no Plano Geral de Aproveitamento Hidráulico da Bacia do Mondego. Trata-se de um empreendimento de fins múltiplos, com destaque para os seguintes objetivos: produção de energia elétrica, regularização de caudais sólidos e líquidos (amortecimento das pontas de cheia e das secas estivais), regulação do regadio e abastecimento de água para consumo humano.

1.2.3 Aproveitamento hidroelétrico da Raiva



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico da Raiva situa-se no rio Mondego, cerca de 10 km a jusante do aproveitamento da Aguieira, criando para montante o seu contra-embalse. Entrou em serviço em 1982.

É um aproveitamento de albufeira, constituído por uma barragem, uma central, uma subestação instalada no seu interior e um edifício de comando local.

A barragem localiza-se em Coiço, concelho de Penacova, distrito de Coimbra, criando uma pequena albufeira com 12 hm³ de capacidade útil e com uma zona de influência que abrange os concelhos de Penacova e de Mortágua.

Com 34 m de altura e um desenvolvimento de coroamento de 200 m, a barragem, do tipo gravidade, possui dois descarregadores de superfície e uma descarga de fundo, com uma capacidade máxima de 47 m³/s.

Na central, incorporada na própria barragem, na continuação da zona dos descarregadores e junto da margem esquerda, estão instalados dois grupos geradores, com turbinas tipo bolbo de eixo horizontal e com alternadores, com potências nominais unitárias de 12 MW e 13 MVA, respetivamente. A produtibilidade média anual da Raiva é de 46 GWh.

O aproveitamento da Raiva, para além de possibilitar a bombagem da central da Aguieira, condiciona o regime do rio Mondego para jusante, complementando as funções do empreendimento de fins múltiplos no Baixo Mondego.

A barragem da Raiva liberta caudal ecológico.

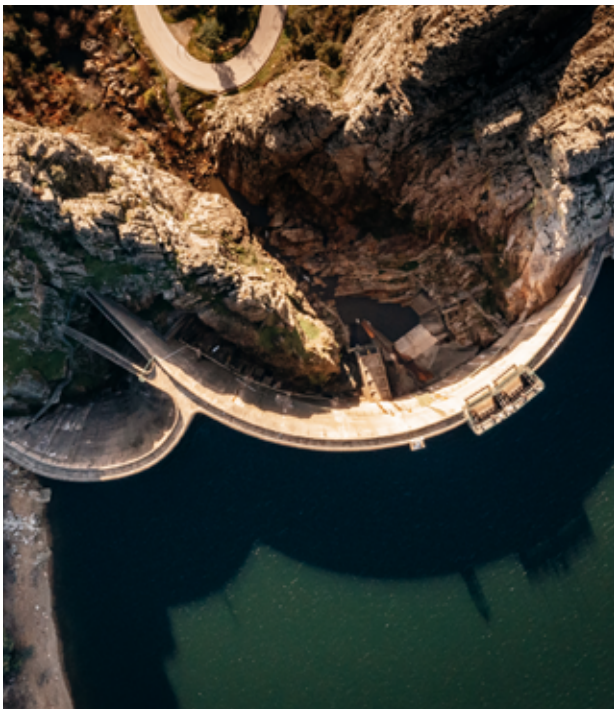
1.2.4 Aproveitamento hidroelétrico de Santa Luzia

O aproveitamento hidroelétrico de Santa Luzia iniciou a exploração industrial em 1943 e foi objeto de uma profunda remodelação em 1998.

É um aproveitamento de albufeira, constituído pela barragem de Santa Luzia, a sua principal infraestrutura hidráulica, situada na ribeira de Unhais, afluente do Mondego, na localidade de Janeiro de Baixo, concelho de Pampilhosa da Serra, distrito de Coimbra. Complementam este aproveitamento a barragem do Alto Ceira, que se situa no rio Ceira, também afluente do Mondego, e outras barragens de reduzida dimensão e capacidade, localizadas nas ribeiras de Castanheira, do Tojo e do Ceiroco. Toda a água represada é encaminhada para a albufeira de Santa Luzia através de túneis de derivação.

A barragem de Santa Luzia, com 76 m de altura e um coroamento com 178 m de comprimento, dá origem a uma albufeira com 50,5 hm³ de capacidade útil e com uma zona de influência que abrange o concelho de Pampilhosa da Serra.

Com duas secções, uma em abóbada delgada e outra em gravidade, a barragem possui um descarregador de superfície com 2 vãos.

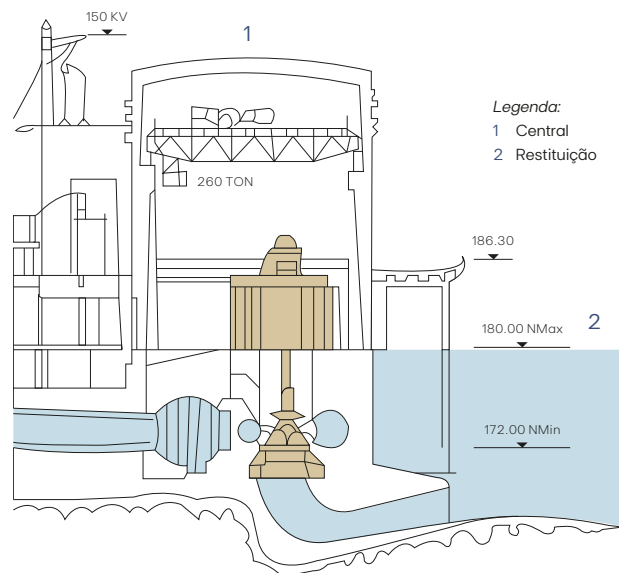


Barragem de Santa Luzia

O aproveitamento é ainda constituído pela conduta forçada, com um comprimento de 3 449 m, que encaminha a água da albufeira para a central, situada numa cota bastante inferior, na margem direita do rio Zêzere, em Vidual de Cima, concelho de Pampilhosa da Serra, distrito de Coimbra.

Na central estão instalados quatro grupos geradores, equipados com turbinas *Pelton* de eixo horizontal e com alternadores, com potências nominais unitárias de 24,4 MW e 32 MVA, respetivamente. A produtibilidade média anual de Santa Luzia é de 54 GWh.

1.2.5 Aproveitamento hidroelétrico de Cabril



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico de Cabril situa-se no rio Zêzere, a montante da Bouça. Entrou em serviço em 1954.

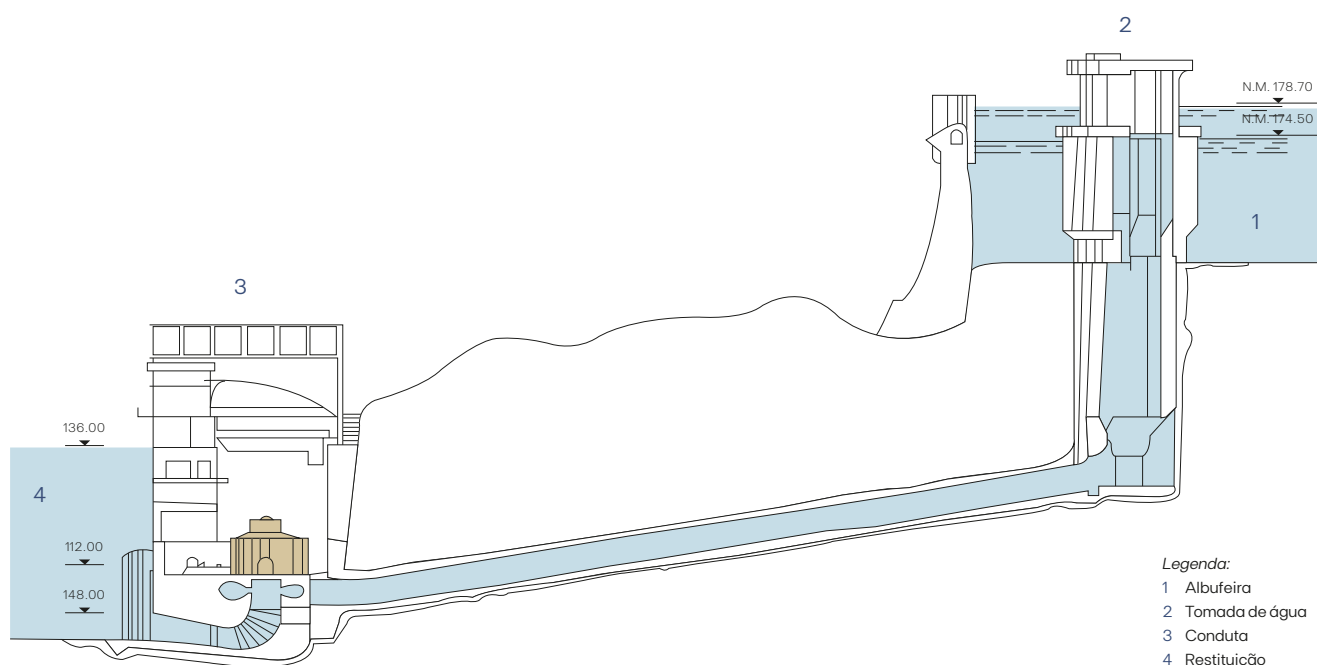
É um aproveitamento de albufeira, constituído por uma barragem, por uma central do tipo pé de barragem, com uma sala de comando local, por um circuito hidráulico curto, de condutas independentes para cada grupo gerador, e por uma subestação.

A barragem de betão, do tipo abóbada de dupla curvatura, localiza-se em Pedrógão Pequeno, concelho da Sertã, distrito de Castelo Branco, criando uma albufeira com 615 hm³ de capacidade útil e com uma zona de influência que abrange os concelhos de Sertã, Pedrógão Grande, Pampilhosa da Serra, Oleiros e Góis.

Com 132 m de altura, permanece ainda a mais alta barragem portuguesa. O seu coroamento, com um desenvolvimento de 290 m, integra a estrada Chaves – Faro, que liga não só as povoações locais mas o próprio país, através de uma importante via de comunicação. Dois descarregadores de cheias, em túnel, um em cada margem, e uma descarga de fundo garantem uma vazão máxima de 200 m³/s.

Na central encontram-se instalados dois grupos geradores, equipados com turbinas *Francis* de eixo vertical e com alternadores, com potências nominais unitárias de 47 MW e 61 MVA, respetivamente. A sua produtibilidade média anual é de 289 GWh.

1.2.6 Aproveitamento hidroelétrico da Bouçã



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico da Bouçã situa-se no rio Zêzere, a montante de Castelo do Bode. Entrou em serviço em 1955.

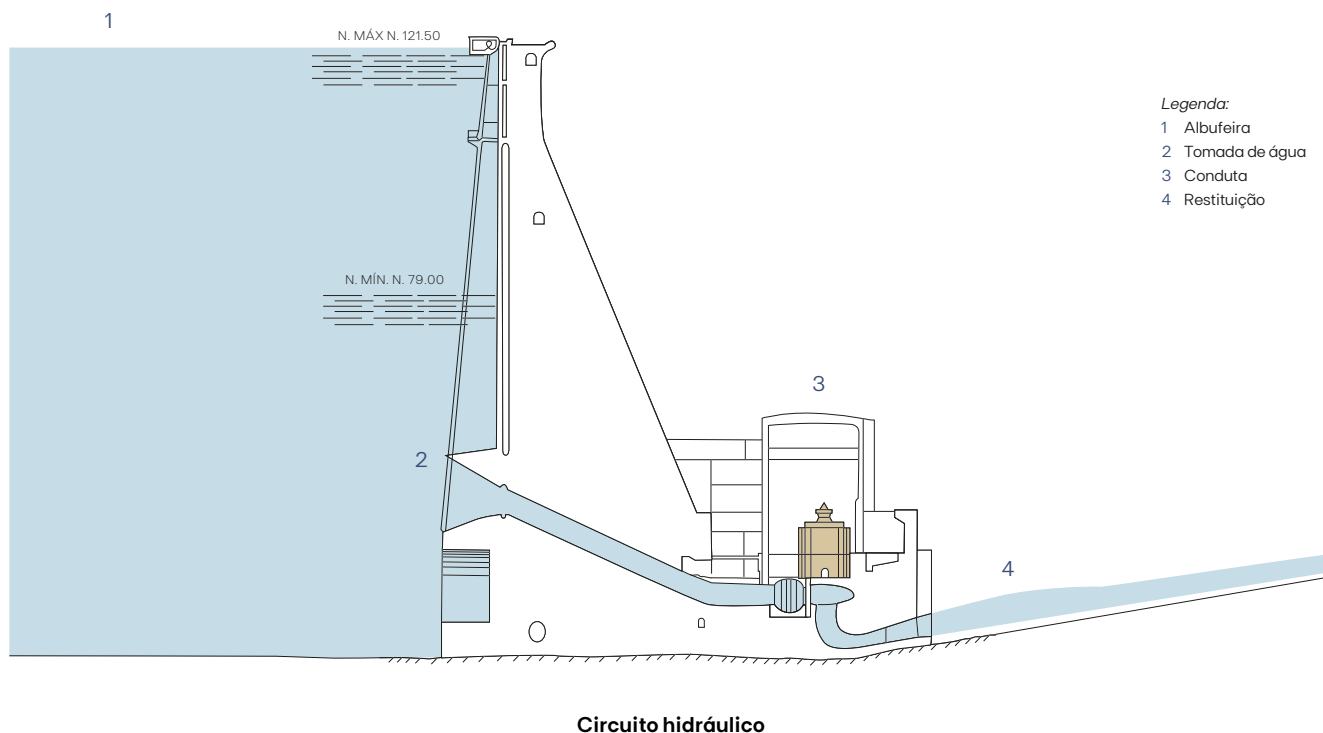
É um aproveitamento de albufeira, constituído por uma barragem, por uma central, cujo edifício engloba a sala de comando local e a subestação, e por um circuito hidráulico curto, de condutas independentes para cada grupo gerador.

A barragem localiza-se na Graça, concelho de Pedrógão Grande, distrito de Leiria, e a albufeira criada, com 48,4 hm³ de capacidade útil, abrange os concelhos de Sertã, Pedrógão Grande e Figueiró dos Vinhos.

Com 63 m de altura e um coroamento com um desenvolvimento de 175 m, a barragem de betão, do tipo abóbada delgada de dupla curvatura, está equipada com um descarregador de cheias em lâmina livre e uma descarga de fundo, com uma capacidade máxima de 200 m³/s.

A central aloja dois grupos geradores, equipados com turbinas *Francis* de eixo vertical e com alternadores, com potências nominais unitárias de 25 MW e 28 MVA, respetivamente. A sua produtibilidade média anual é de 141 GWh.

1.2.7 Aproveitamento hidroelétrico de Castelo do Bode



Castelo do Bode é o mais conhecido e emblemático aproveitamento hidroelétrico português. Situa-se no rio Zêzere, um afluente do Tejo, tendo iniciado a sua exploração em 1951, pelo que comemorou, em 2011, 60 anos de serviço industrial.

É um aproveitamento de albufeira, constituído por uma barragem, por uma central do tipo pé de barragem, em cujo edifício se encontram os transformadores que estabelecem a ligação à subestação do Zêzere, e por três circuitos hidráulicos independentes.

A barragem, localizada em S. Pedro de Tomar, concelho de Tomar, distrito de Santarém, cria uma albufeira com 902,5 hm³ de capacidade útil, abrangendo os concelhos de Tomar, Abrantes, Sardoal, Ferreira do Zêzere, Vila de Rei, Sertão e Figueiró dos Vinhos.

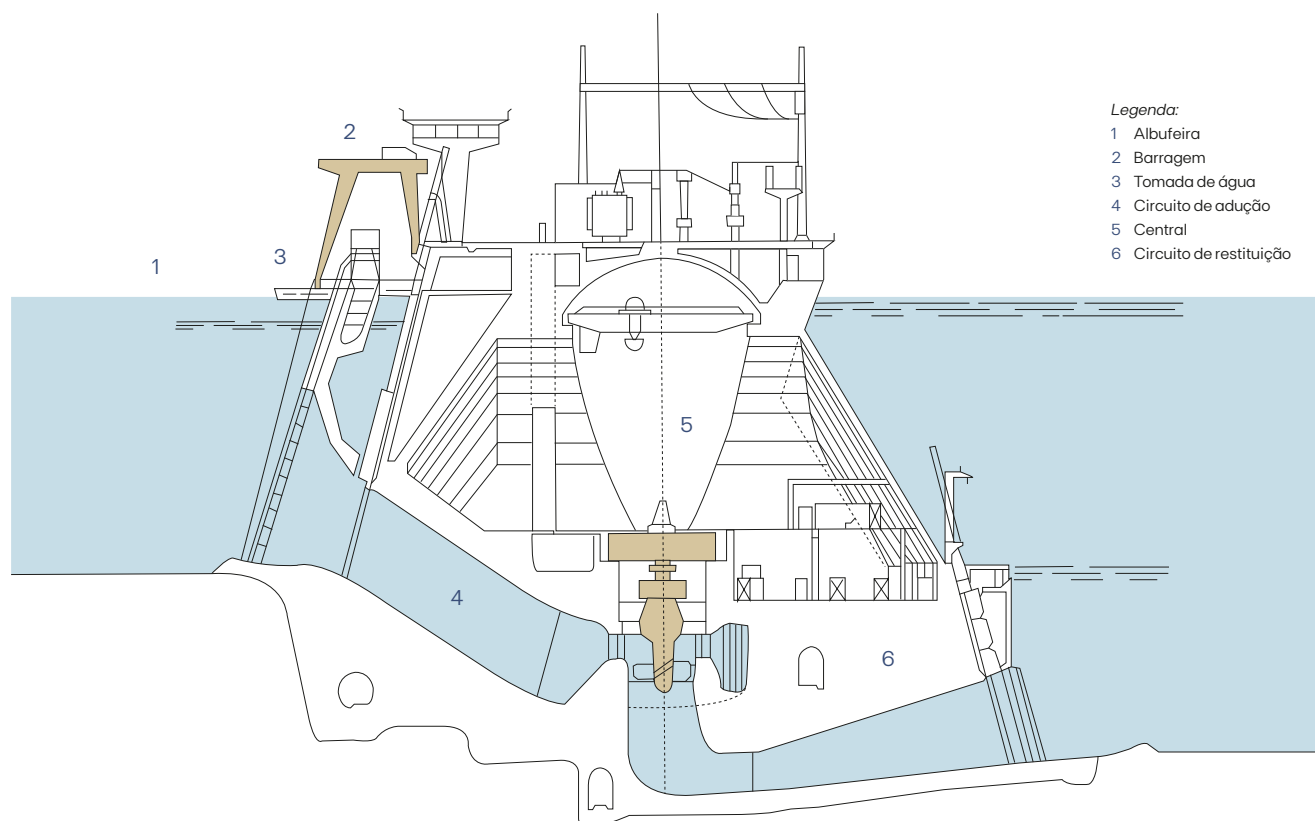
Com 115 m de altura e um desenvolvimento de coroamento de 402 m, a barragem de betão, do tipo arco e gravidade, estabeleceu uma importante travessia sobre o rio Zêzere, ligando Abrantes e Tomar. O descarregador de cheias, com dois canais que terminam em salto de esqui, garante uma capacidade de vazão de 4 200 m³/s.

Na sala de máquinas da central estão instalados três grupos geradores, equipados com turbinas *Francis* de eixo vertical e com alternadores, com potências nominais unitárias de 53 MW e 57,4 MVA, respetivamente. Dois grupos geradores auxiliares complementam a central, possibilitando o funcionamento autónomo do aproveitamento. A produtibilidade média anual de Castelo do Bode é de 361 GWh.



Barragem de Castelo do Bode

1.2.8 Aproveitamento hidroelétrico do Fratel



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico de Fratel situa-se no rio Tejo, no troço entre as Portas de Ródão e a foz do rio Ocreza. A sua exploração iniciou-se em 1974.

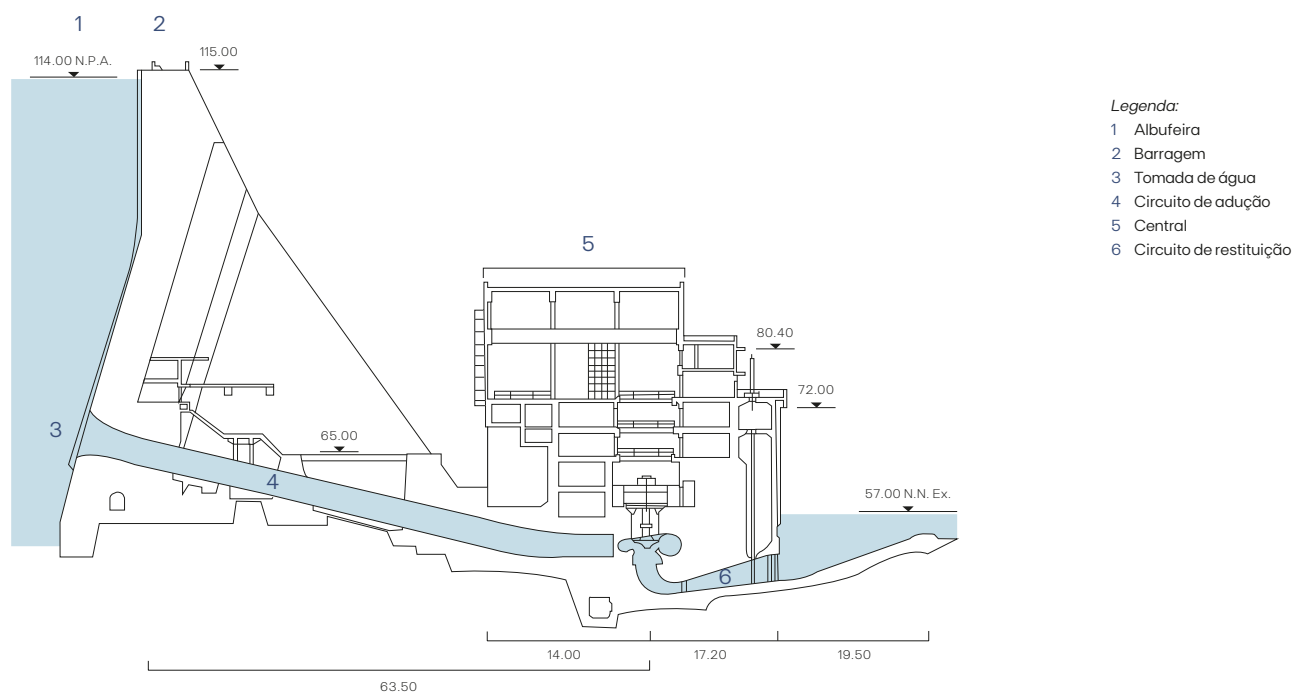
É um aproveitamento de fio de água, constituído por uma barragem, uma central, localizada no alinhamento da barragem, junto à margem esquerda, um dispositivo de transposição de peixes, um circuito hidráulico independente, para cada um dos três grupos geradores, e uma subestação.

A barragem localiza-se em S. Matias, concelho de Nisa, distrito de Portalegre. A albufeira criada tem uma capacidade útil de 21 hm³ e a sua zona de influência abrange os concelhos de Nisa, Vila Velha de Ródão, Proença-a-Nova, Castelo Branco e Idanha-a-Nova.

Com 48 m de altura e um desenvolvimento de coroamento de 240 m, a barragem de betão do tipo gravidade, possui uma soleira descarregadora, dividida em seis portadas, com uma capacidade máxima de 16 500 m³/s. O seu coroamento deu origem a um viaduto rodoviário com significativo impacto económico e social na região.

Na central estão instalados três grupos geradores, equipados com turbinas *Kaplan* de eixo vertical e com alternadores, com potências nominais unitárias de 44 MW e 50 MVA, respetivamente. O edifício da central encontra-se protegido contra cheias, a montante por uma estrutura maciça de betão, a jusante por abóbadas múltiplas, apoiadas em contrafortes. A produtividade média anual de Fratel é de 327 GWh.

1.2.9 Aproveitamento hidroelétrico da Pracana



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico de Pracana situa-se no rio Ocreza, um afluente da margem direita do rio Tejo. Entrou em serviço em 1951 e, após obras de recuperação e remodelação, a sua exploração foi retomada em 1993.

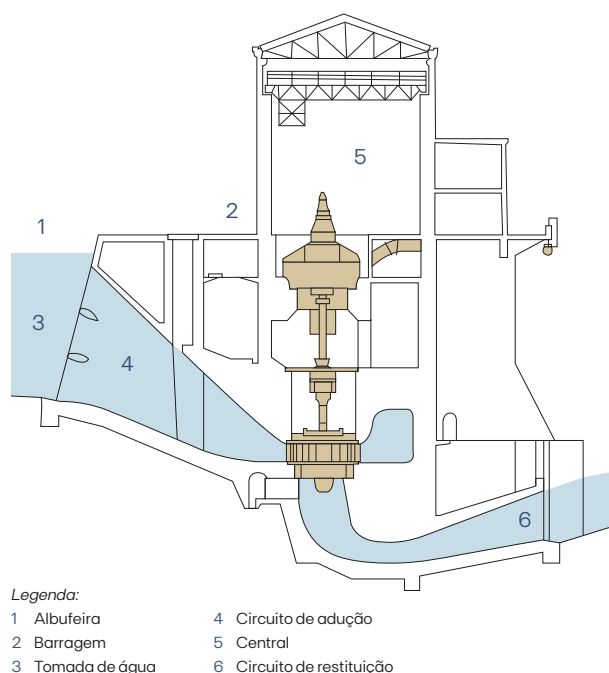
É um aproveitamento de albufeira, constituído por uma barragem, uma central tipo pé de barragem, circuitos hidráulicos independentes para cada um dos grupos geradores e a subestação.

A barragem localiza-se em Envendos, concelho de Mação, distrito de Santarém. A albufeira criada tem uma capacidade útil de 69,3 hm³ e abrange os concelhos de Mação, Proença-a-Nova e Vila Velha de Ródão.

Com 60 m de altura e um desenvolvimento do coroamento de 245,5 m, por onde passa uma estrada, a barragem de betão, do tipo contrafortes, possui dois descarregadores de cheias, um em poço e outro frontal, com uma capacidade máxima de 2 560 m³/s.

Na central estão instalados os dois grupos geradores iniciais, equipados com turbinas *Francis* de eixo vertical. Com a reabilitação foi acrescentado um novo edifício que aloja um terceiro grupo, equipado igualmente com turbina *Francis* de eixo vertical. As suas potências nominais globais são de 41 MW e 47,86 MVA, respetivamente. A produtibilidade média anual de Pracana é de 53 GWh.

1.2.10 Aproveitamento hidroelétrico de Belver



Circuito hidráulico

O aproveitamento hidroelétrico de Belver situa-se no rio Tejo, a jusante de Fratel. A sua exploração iniciou-se em 1951, com quatro grupos, tendo sido ampliada em 1971 e em 1984.

É um aproveitamento de fio de água, constituído por uma barragem, uma central e uma subestação.

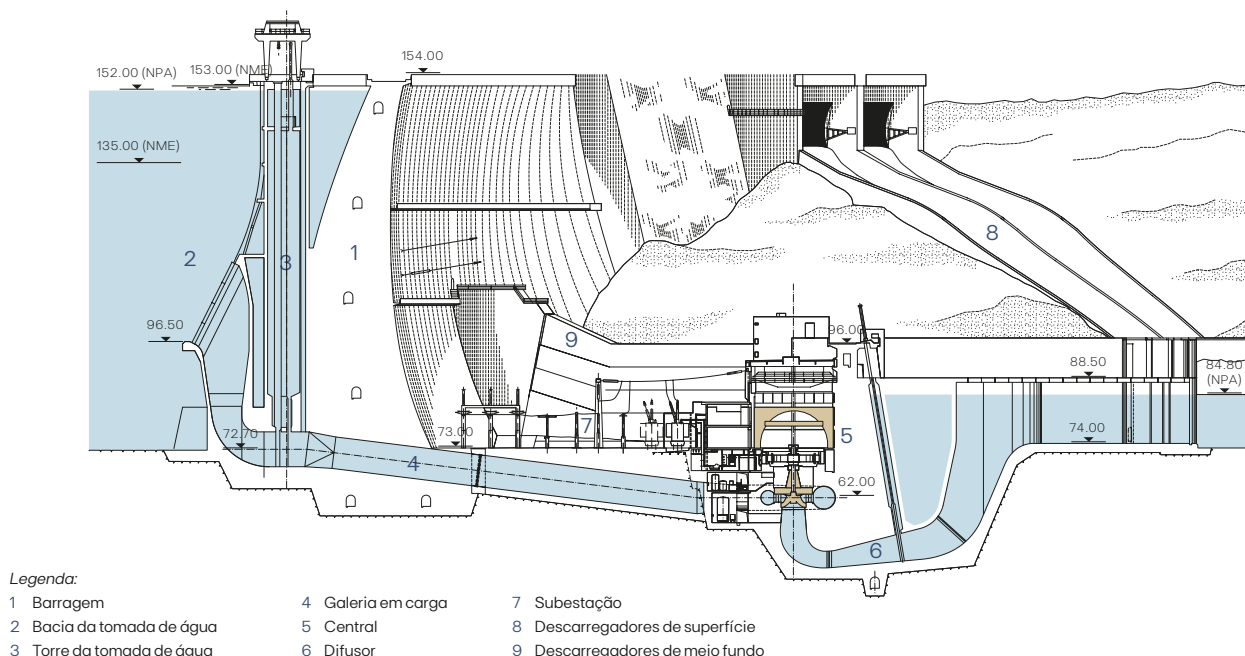
A barragem localiza-se em Ortiga, concelho de Mação, distrito de Santarém. A pequena albufeira, com uma capacidade útil de 7,5 hm³, abrange os concelhos de Abrantes, Gavião, Mação e Nisa.

Com 36 m de altura e um desenvolvimento do coroamento de 452 m, que liga as duas margens, a barragem é formada por uma secção fixa de betão,

do tipo gravidade, junto à margem esquerda, que faz a ligação a uma secção móvel, abrangendo a parte central do rio, dotada de onze pilares que servem de apoio a dez comportas. No pilar contíguo à central, construída no alinhamento da barragem, foi instalada uma eclusa de peixes. Os vãos de descarga têm uma capacidade máxima de 18 000 m³/s.

A central foi inicialmente equipada com quatro grupos e posteriormente com mais dois, dotados de turbinas *Kaplan* de eixo vertical, com exceção do último, que foi dotado de uma turbina *Kaplan* de eixo horizontal, e alternadores, com potências nominais globais de 80,7 MW e 95,58 MVA, respetivamente. A produtividade média anual de Belver é de 180 GWh.

1.2.11 Centrais de Alqueva e de Pedrógão



Circuito hidráulico

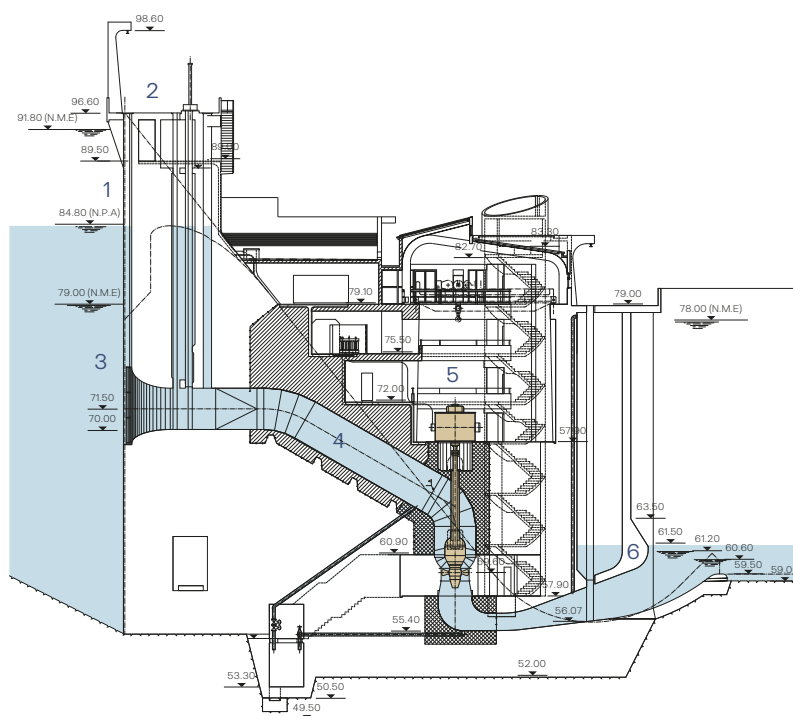
As centrais de Alqueva e de Pedrógão estão integradas no Empreendimento de Fins Múltiplos de Alqueva (EFMA). A EDIA – Empresa de Desenvolvimento e Infraestruturas de Alqueva, S.A., é a entidade responsável pela gestão, exploração, manutenção e conservação das infraestruturas integrantes do sistema primário do EFMA, sendo ainda titular da concessão, outorgada pelo Estado Português, para utilização privativa do domínio público hídrico. No âmbito do EFMA, a EDP Produção limita-se à exploração das centrais hidroelétricas de Alqueva e de Pedrógão, ao abrigo do contrato de exploração e de subconcessão do domínio público hídrico, celebrado com a EDIA em 2007.

A barragem de Alqueva, concluída em 2002, situa-se no rio Guadiana, próximo de Moura, no distrito de Beja. É uma barragem de abóbada de dupla curvatura e forma uma albufeira com uma extensão de 25 000 ha, constituindo o maior reservatório de água em território nacional e o maior lago artificial da Europa. A sua zona de influência abrange os concelhos de Moura, Vidigueira, Portel, Mourão, Reguengos de Monsaraz e Alandroal.

A barragem de Pedrógão situa-se 23 km a jusante de Alqueva, junto à povoação do mesmo nome. É a primeira barragem construída em Portugal com recurso à técnica BCC (Betão Compactado com Cilindro), e o seu objetivo principal é criar uma albufeira de contra-embalse para permitir a reutilização dos caudais turbinados em Alqueva.

A central original de Alqueva é do tipo pé de barragem e está implantada entre os canais dos dois descarregadores de meio fundo da barragem. Possui dois grupos reversíveis, equipados com turbinas *Francis* de eixo vertical e com alternadores, com potências nominais unitárias de 127,8 MW e 294 MVA respetivamente. Mais recentemente, foi construída uma segunda central na margem direita, a jusante da barragem. Este reforço de potência entrou em serviço em 2012 e, com os seus dois grupos reversíveis, duplicou a capacidade hidroelétrica do Alqueva, aumentando a produtividade média anual do aproveitamento para 300 GWh.

A central de Pedrógão, também do tipo pé de barragem, está implantada no alinhamento da barragem com o mesmo nome [no ponto de coordenadas geográficas 38° 6' 34.94" (N) e 7° 37' 43.15" (W)]. Possui dois grupos geradores, equipados com turbinas *Kaplan* de eixo vertical, com potência nominal unitária de 5 MW. A sua produtividade média anual é de 45 GWh.

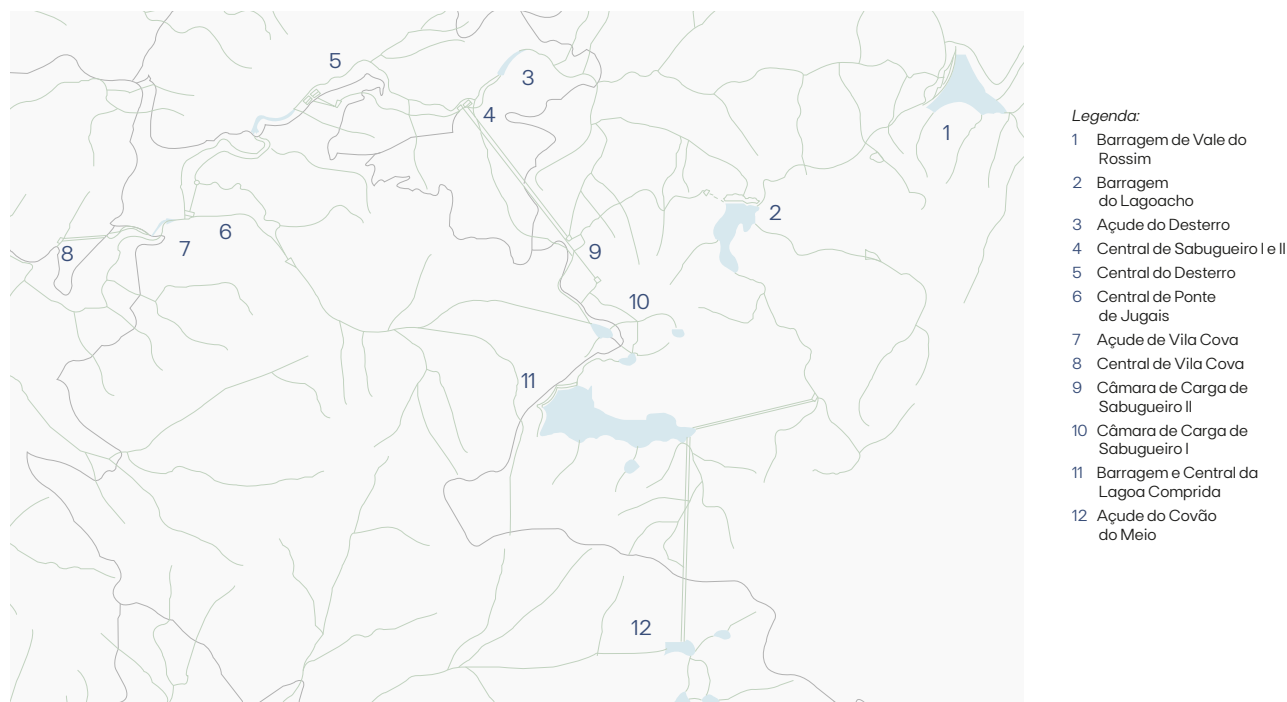


Legenda:

- 1 Albufeira
- 2 Barragem
- 3 Tomada de água
- 4 Circuito de adução
- 5 Central
- 6 Circuito de restituição

Circuito hidráulico

1.2.12 Cascata da Serra da Estrela: Aproveitamentos Hidroelétricos de Lagoa Comprida, Sabugueiro I e II, Desterro, Ponte de Jugais e Vila Cova



Aproveitamentos hidroelétricos da Cascata da Serra da Estrela

O Sistema Eletroprodutor da Serra da Estrela é formado por um conjunto de seis centrais hidroelétricas de pequena potência, de tipologias mistas (albufeira e fio de água), abastecidas por um complexo sistema de barragens, açudes, túneis, condutas e canais. Este sistema situa-se no interior do Parque Natural da Serra da Estrela, na sua vertente oeste. Localizando-se todas as centrais no concelho de Seia, o perímetro hidráulico abrange os concelhos de Seia, Manteigas e Gouveia, no distrito da Guarda.

As centrais que integram este sistema eletroprodutor, em cascata, são, de montante para jusante, Lagoa Comprida, Sabugueiro I e Sabugueiro II, Desterro, Ponte de Jugais e Vila Cova. Algumas iniciaram a sua exploração há mais de 50 anos (Ponte de Jugais, 1923; Sabugueiro I, 1947; Desterro, 1959) e, não obstante terem sofrido remodelações tecnológicas, os equipamentos principais (turbinas e alternadores) foram quase todos mantidos, pelo que a manutenção da sua exploração lhes confere o estatuto de “museus vivos”.

Os caudais de água, cuja energia cinética e potencial é aproveitada por estas centrais, encontram-se em grande parte regularizados por um conjunto de albufeiras existentes nas vertentes de montante da bacia do rio Alva (um afluente do rio Mondego), sendo as mais importantes as albufeiras de Lagoa Comprida, Covão do Meio, Lagoacho e Vale do Rossim. As restantes pequenas albufeiras estão ligadas a estas por um sistema de derivações em canal e em túnel.

A barragem da Lagoa Comprida, cuja albufeira alimenta as centrais de Lagoa Comprida e Sabugueiro I, e as albufeiras das barragens de Vale do Rossim e do Lagoacho, que alimentam a central do Sabugueiro II, constituem dois sistemas independentes que promovem a regularização da totalidade das afluições turbinadas naquelas três centrais de montante do Sistema Eletroprodutor da Serra da Estrela. As restantes centrais de jusante, em cascata, são do tipo misto, onde uma parte dos caudais turbinados e tem como ponto comum a restituição no rio Alva.

Características das principais barragens

As principais barragens deste sistema são as barragens de Lagoa Comprida, Lagoacho, Vale do Rossim e Covão do Meio.

A barragem da **Lagoa Comprida** localiza-se no lugar de Lagoa Comprida, a cerca de 1600 m de altitude.

É uma barragem do tipo gravidade, com três arcos, em enxilharia de granito. Tem uma altura de 28,24 m e um desenvolvimento do coroamento de cerca de 1 200 m. A albufeira, que tem uma capacidade útil de 13,88 hm³, armazena as águas provenientes da ribeira da Lagoa e recebe também as afluições do Covão do Meio e do Covão dos Conchos, através de túneis, respetivamente com 2 354 m e 1 519 m. Esta albufeira alimentava inicialmente a central do Sabugueiro I, que agora é alimentada com os caudais turbinados na central da Lagoa Comprida, intercalada no circuito hidráulico entre a albufeira de Lagoa Comprida e a central do Sabugueiro I.

A barragem do **Vale do Rossim** é do tipo gravidade, construída em alvenaria de granito com argamassa de cal hidráulica. Tem uma altura máxima de 17,46 m e um desenvolvimento do coroamento de 375 m.

A barragem do **Lagoacho** é de enrocamento, com cortina de impermeabilização, a montante, em betão. Tem uma altura de 36 m e um desenvolvimento do coroamento de 240 m. Esta barragem encontra-se interligada com a do Vale do Rossim por um túnel com 3 270 m de extensão.

A barragem do **Covão do Meio** é do tipo arco gravidade, em enxilharia de granito. Tem uma altura máxima de 25 m, e um desenvolvimento do coroamento de 287 m.

No quadro da página seguinte são apresentadas as características das bacias hidrográficas do Sistema Produtor da Serra da Estrela.



Barragem de Fratel

Designação da bacia	Centrais	Características da bacia				Características do armazenamento			Linha de água
		Área (km²)	Total (km²)	Perímetro (km)	Altitude média (m)	Volume útil (hm³)	Total (hm³)	Cota do NPA (m)	
Covão do Meio	Lagoa Comprida e Sabugueiro I	4,8	14,5	12,50	1840	1,400	15,430	1653,70	Rib. de Loriga
Covão dos Conchos		2,3		9,75	1750	0,120		1631,70	Rib. das Naves
Lagoa Comprida		6,4		10,50	1700	13,880		1600,00	Rib. da Lagoa
Covão do Forno		1,0		4,50	1640	0,030		1571,07	Rib. da Nave Travessa
Vale do Rossim	Sabugueiro II	4,8	14,7	10,50	1500	3,400	5,062	1436,00	Rib. da Fervença
Covão das Penhas Douradas		0,5		3,75	1560	----		-----	-----
Covão da Erva da Fome		0,6		3,50	1550	0,003		1436,00	-----
Covão do Vale do Conde		2,9		8,25	1650	----		1586,00	Rib. do Vale do Conde
Lagoacho		4,8		10,00	1570	1,500		1436,00	Rib. do Covão do Urso
Covão do Curral		1,1		5,00	1560	0,159		1479,50	Rib. da Nave Travessa
Açude do Desterro	Desterro	21,9	22,9	22,00	1310	0,030	0,030	977,50	Rio Alva
Ribeira da Abessadinha		1,0		4,20	1260	-----		-----	Rib. da Abessadinha
Açude de Ponte de Jugais	Ponte de Jugais	7,8	18,9	13,00	1040	0,016	0,016	795,74	Rio Alva
Açude da Caniça		11,1		15,50	1360	0		838,41	Rib. da Caniça
Açude de Vila Cova	Vila Cova	4,6	4,6	11,25	910	0,100	0,100	554,75	Rio Alva
Total						20,638			

Características técnicas dos aproveitamentos hidroelétricos da Cascata da Serra da Estrela

Central da Lagoa Comprida

Localiza-se nas imediações da barragem de Lagoa Comprida, [no ponto de coordenadas geográficas 7° 38' 46" (W) e 40° 22' 12" (N)]. Iniciou a exploração em 2003. A central é do tipo pé de barragem e possui um único grupo, com a potência nominal de 0,6 MW, que é acionado por uma turbina tipo *Francis* horizontal. O

circuito hidráulico inicia-se na tomada de água que alimenta uma conduta forçada, em galeria, com 32 m de comprimento e 0,9 m de diâmetro. Toda a água turbinada nesta central vai alimentar integralmente o canal de adução da central do Sabugueiro I. Tem uma produtividade média anual de 1,7 GWh.

Central do Sabugueiro I

Situa-se no lugar de Poço Negro, freguesia de Sabugueiro, [no ponto de coordenadas geográficas 7° 37' 46" (W) e 40° 23' 33" (N)] e utiliza as águas da ribeira da Lagoa turbinadas na central de Lagoa Comprida. Iniciou a exploração em 1947 e foi remodelada em 2001.

O circuito hidráulico é constituído por um canal, que tem início na central de Lagoa Comprida, uma câmara de carga, uma conduta forçada e uma central com três grupos, equipados com turbinas *Pelton* horizontais, com a potência nominal unitária de 3,31 MW (Grupos I e II) e de 6,62 MW (Grupo III). A produtividade média anual é de 48 GWh.

Central do Sabugueiro II

Localiza-se em edifício contíguo à central de Sabugueiro I, no lugar de Poço Negro, no mesmo ponto de coordenadas geográficas. Iniciou a sua exploração em 1993.

Esta central é alimentada a partir das barragens de Vale do Rossim e do Lagoacho e ainda do açude de Covão do Curral, aproveitando as águas das ribeiras da Fervença e do Covão do Urso. Estas infraestruturas estão interligadas por um túnel em carga, um canal de adução que sai da barragem do Lagoacho, uma câmara de carga e uma conduta forçada. A central tem um único grupo, com a potência nominal de 10 MW, equipado com turbina *Pelton* horizontal. A produtividade média anual é de 28 GWh.

Central do Desterro

A central do Desterro situa-se em S. Romão [no ponto de coordenadas geográficas 07° 40' 57" (W) e 40° 23' 58" (N)]. Iniciou a exploração em 1959 e foi remodelada e ampliada em 1994/95. A primitiva central do Desterro, nas imediações da atual, e que tinha iniciado a sua exploração em 1909, foi desativada em 1994 e transformada em museu, que é gerido pelo Município de Seia.

O circuito hidráulico é constituído por um açude de derivação, que recebe os caudais turbinados nas outras duas centrais do sistema (Sabugueiro I e Sabugueiro II), e ainda um canal de adução em alvenaria a céu aberto, uma câmara de areias, uma câmara de carga, duas condutas forçadas e uma central situada na margem esquerda do rio Alva, com dois grupos, equipados com turbinas *Francis* horizontais, com a potência nominal unitária de 7,36 MW (Grupo I) e 5,242 MW (Grupo II).

O açude é do tipo gravidade, em alvenaria de granito e betão, com 9,5 m de altura e um coroamento de 35 m. Possui um descarregador de superfície, de lâmina livre, que se desenvolve em toda a sua largura. Este açude é também utilizado para derivação de caudais de rega e para manutenção de caudais ecológicos do rio Alva.

O aproveitamento hidroelétrico do Desterro tem uma produtividade média anual de 40 GWh.

Central de Ponte de Jugais

O aproveitamento de Ponte de Jugais é do tipo misto (albufeira e fio de água). A central localiza-se na margem esquerda do rio Alva, próxima da localidade de S. Romão [no ponto de coordenadas geográficas 7° 42' 18" (W) e 40° 23' 04" (N)]. É constituído por um circuito hidráulico, pelos açudes de Ponte de Jugais e da Caniça, pelos canais de adução, pela câmara de carga, pelas condutas forçadas e pela central. Possui dois grupos instalados, o mais antigo (Grupo I), acionado por uma turbina *Francis* horizontal, com uma potência nominal de 6,55 MW e o Grupo II, mais recente, acionado por uma turbina *Francis* vertical, com uma potência de 12,67 MW. Iniciou a exploração em 1923 e foi remodelado em 1995/96.

O açude de Ponte de Jugais efetua a derivação dos caudais, em grande parte resultantes da restituição da central do Desterro, para alimentação da central de Ponte de Jugais. É ainda utilizado para derivação de águas para rega em S. Romão e abastecimento de água ao concelho de Seia.

O aproveitamento hidroelétrico de Ponte de Jugais tem uma produtividade média anual de 57 GWh.

Central de Vila Cova

O aproveitamento hidroelétrico de Vila Cova também é de tipo misto. Está situado na margem direita da ribeira de Paradas, junto à confluência com o rio Alva, na localidade de Vila Cova à Coelheira, no concelho de Seia [no ponto de coordenadas geográficas 7° 43' 39" (W) e 40° 22' 46" (N)]. A atual central, que iniciou a exploração em 2001, localiza-se a poucos metros da central primitiva, que havia iniciado o serviço industrial em 1937.

À semelhança dos anteriores, o aproveitamento hidroelétrico de Vila Cova é constituído por um circuito hidráulico, pelo açude de Vila Cova, pelo canal de adução, pela câmara de carga, pelas condutas forçadas e pela central. Possui dois grupos equipados com turbinas *Francis* verticais, com a potência nominal unitária de 11,7 MW.

O açude de Vila Cova localiza-se 150 m a jusante da central de Ponte de Jugais, próximo da confluência da ribeira de Caniça, e efetua a derivação dos caudais, na sua maior parte, resultantes da restituição da central de Ponte de Jugais, para alimentação da central de Vila Cova.

O aproveitamento hidroelétrico de Vila Cova tem uma produtibilidade média anual de 64 GWh.

Todas as centrais da Cascata da Serra da Estrela são operadas de acordo com a nova conceção de condução não assistida localmente e em permanência, sendo a operação automatizada e telecomandada a partir do Centro de Telecomando de Centrais Hidroelétricas da EDP Produção, situado no Porto. Contudo, existe uma rotina de visitas e inspeções periódicas, não só às centrais, como às infraestruturas hidráulicas associadas.



Número de colaboradores afetos aos aproveitamentos da Hydro Tejo-Mondego com Registo EMAS.

2

Política de Ambiente

No ano de 2025, a implementação do Sistema de Gestão Ambiental da EDP Produção esteve alinhada com a Política de Ambiente da EDP Produção (OS 31/17/CA), que constituía o referencial de compromissos então vigente.

Em janeiro de 2026, foi aprovada a nova Política de Ambiente do Grupo EDP (1/2026/CAE), que introduz um conjunto alargado de compromissos adicionais, com base nas prioridades estratégicas do Grupo, nomeadamente em matéria de alterações climáticas, economia circular, biodiversidade, capital natural e cadeia de valor.

Para o planeamento ambiental de 2026, esta nova política passou já a ser considerada sempre que possível, refletindo-se nos objetivos e ações definidos para o ano.

Contudo, dada a amplitude das alterações introduzidas, a plena integração destes novos compromissos no SGA decorrerá ao longo do ano de 2026, sendo totalmente consolidada e evidenciada no planeamento ambiental de 2027.

Abaixo apresentam-se as duas políticas — a Política de Ambiente da EDP Produção (2017) e a Política de Ambiente do Grupo (2026) — que enquadram, respetivamente, o desempenho ambiental de 2025 e o planeamento ambiental para 2026.

A política de ambiente da EDP Produção (2017) integra-se no contexto da Declaração da Política de Ambiente do Grupo EDP, da Política de Biodiversidade, Política da Água e nos seus Princípios de Desenvolvimento Sustentável.



Barragem do Cabril

A Declaração da Política de Ambiente da EDP Produção foi aprovada pelo seu Conselho de Administração e divulgada a toda a Empresa.

A EDP Produção, reconhecendo a importância da integração das questões ambientais na gestão do negócio, e considerando as condições particulares em que desenvolve atividades de produção de energia e os valores expressos na Política de Ambiente do Grupo EDP, assume os seguintes compromissos:

- Cumprir os requisitos da legislação ambiental, bem como outros, relacionados com os seus aspetos ambientais, a que se tenha vinculado, e exercer influência sobre os seus parceiros de negócio para que atuem de idêntico modo
- Prevenir e minimizar os efeitos das suas atividades no ambiente, através da identificação e avaliação dos seus aspetos ambientais e gestão dos impactos associados, designadamente nos domínios da utilização sustentável dos recursos e da proteção da biodiversidade e dos ecossistemas, e da prevenção da poluição e de ocorrências que afetem negativamente o ambiente, incluindo acidentes graves envolvendo substâncias perigosas
- Estabelecer e rever objetivos que contribuam para a melhoria contínua do seu desempenho ambiental e dos sistemas de gestão ambiental implementados, considerando as expectativas das partes interessadas
- Divulgar de forma regular, em especial junto das comunidades próximas das suas instalações, os compromissos assumidos bem como os resultados alcançados
- Promover a formação e a sensibilização dos intervenientes em atividades relevantes em matéria de ambiente, bem como o conhecimento e a divulgação de boas práticas a elas associadas.

A Política de Ambiente da EDP Produção foi aprovada pelo Conselho de Administração em novembro de 2017.

A adoção da Política de Ambiente da EDP Produção traduziu-se na definição de um conjunto de Princípios de Aplicação da mesma na Hydro Tejo-Mondego.

Política de Ambiente do Grupo EDP (2026)

A EDP reconhece a proteção do Ambiente como um elemento estratégico de gestão, visando evitar a poluição do ar, da água e do solo e reduzir os impactos e as dependências da sua atividade na natureza.

Para tal, assume um conjunto de compromissos que asseguram a implementação e a manutenção de sistemas de gestão ambiental adequados e eficazes, tendo por propósito último o Desenvolvimento Sustentável:

- Integrar a proteção ambiental e a valorização do capital natural nos processos de decisão, nas diferentes fases das atividades do ciclo de vida dos ativos, incluindo o planeamento, o projeto, a construção, a exploração, o reforço de potência e a desativação
- Identificar, avaliar e mitigar os riscos ambientais das suas atividades, procurando maximizar as oportunidades e alargar progressivamente este processo à cadeia de fornecimento, promovendo a melhoria do desempenho ambiental
- Prevenir a poluição, nomeadamente na resposta à emergência em situação de catástrofe e/ou acidente grave, incluindo os que envolvem substâncias perigosas
- Promover a melhoria contínua dos processos, práticas e desempenho ambiental, estabelecendo metas e objetivos para reduzir os impactos ambientais e incentivando a Investigação e Desenvolvimento e a Inovação
- Cumprir a legislação ambiental aplicável, bem como outras obrigações voluntariamente assumidas, antecipando sempre que possível a aplicação de nova legislação
- Auscultar as principais partes interessadas em particular, as comunidades afetadas e os povos indígenas e considerar as suas expectativas relevantes, na implementação desta Política e nos processos de decisão
- Comunicar o desempenho de forma regular e transparente, assegurando equilíbrio, compreensão e acessibilidade pelas partes interessadas, em particular pelas comunidades locais e afetadas
- Disponibilizar formação aos colaboradores, sobre os impactos, dependências, riscos e oportunidades ambientais da empresa. Capacitar e consciencializar para a melhoria do desempenho ambiental individual e coletivo, contribuindo para o esclarecimento público
- Fomentar a melhoria do desempenho ambiental no cliente, através da oferta de produtos e serviços com menor pegada ambiental.

A EDP integra os compromissos desta Política na tomada de decisão de gestão e nos processos de devida diligência, incluindo os relativos a fusões e aquisições.

Com base nas prioridades estratégicas do Grupo, a EDP assume ainda um conjunto de compromissos específicos.

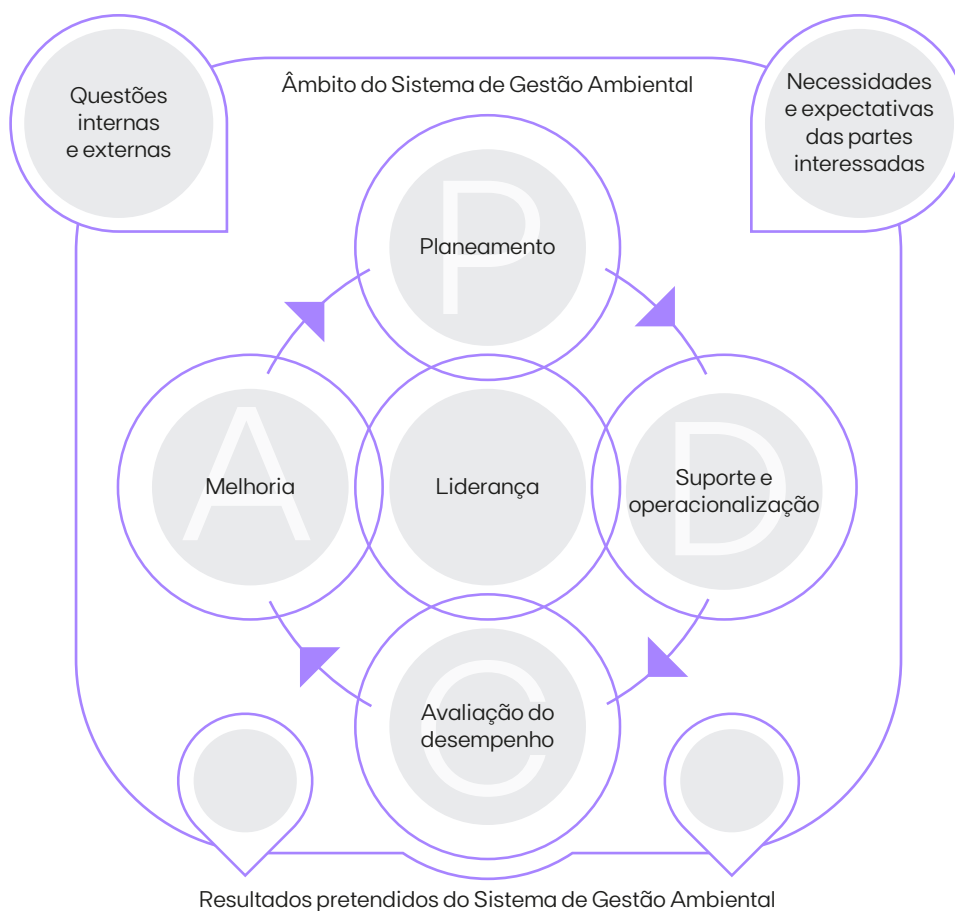


Barragem de Fratel

3

Sistema de Gestão Ambiental

Contexto da organização



Sistema de Gestão Ambiental

O Sistema de Gestão Ambiental (SGA) da Hydro Tejo-Mondego encontra-se estruturado e certificado segundo os requisitos da norma ISO 14001:2015. A certificação inicial para a EDP Produção hidráulica ocorreu em dezembro de 2006, tendo sido a certificação renovada, pela terceira vez, em abril de 2015. O ano de 2018 marca o início de uma certificação autónoma e registo EMAS autónomo para a Hydro Tejo-Mondego.

O SGA tem como objetivos principais a promoção da melhoria contínua do desempenho ambiental e a proteção da biodiversidade e dos ecossistemas, bem como a prevenção da poluição e de ocorrências que afetem negativamente o ambiente, nomeadamente através da minimização dos impactos ambientais e a gestão dos aspetos ambientais significativos.

3.1 Contexto da Organização

3.1.1 Compreender a organização e o seu contexto

A Hydro Tejo-Mondego determina as questões internas e externas relevantes com potencial impacto, favorável e adverso, nos resultados pretendidos para o seu SGA, e considera nessa reflexão as condições ambientais afetadas pela organização ou suscetíveis de afetar a organização. As questões identificadas são documentadas de maneira a garantir que estas sejam consideradas no estabelecimento e manutenção do sistema de gestão, reforçando a adequação deste à realidade e objetivos da Organização, e de modo continuado. Os fatores internos são fatores com origem na própria organização, que condicionam o seu desempenho ambiental, e relativamente aos quais se reconhece capacidade de intervenção. Os fatores externos são fatores com origem externa à organização, que condicionam o seu desempenho ambiental e que são afetados pelo desempenho ambiental desta, e relativamente aos quais a capacidade de intervenção é limitada ou mesmo nula. Esta reflexão é revisitada anualmente aquando da Reunião de Revisão pela Gestão, ou sempre que considerado necessário, e a pertinência do seu conteúdo é reavaliada de maneira a renovar a atualidade deste documento.

3.1.2 Compreender as necessidades e expectativas das partes interessadas

A Hydro Tejo-Mondego, no documento “Plano de Gestão de Stakeholders”, tem identificadas as partes interessadas externas que considera relevantes no contexto do SGA, e para as quais foram determinados os requisitos relevantes e respetivos mecanismos de resposta aos mesmos. As expectativas relevantes foram identificadas através de diversos canais de comunicação, nomeadamente através de inquéritos promovidos ao nível do Grupo EDP e por contacto direto com essas partes interessadas. Para efeitos de obrigações de conformidade, considera-se o cumprimento das ações constantes do Plano de Gestão de *Stakeholders* que tenham sido qualificadas nesse documento como obrigações de conformidade.

3.2 Planeamento

A Hydro Tejo-Mondego determina os seus riscos e oportunidades considerando a informação resultante da análise da Organização, do seu contexto e das necessidades e expectativas das partes interessadas, dos requisitos identificados e dos aspetos ambientais, de forma a prevenir ou reduzir efeitos negativos sobre os resultados pretendidos, bem como a promover a melhoria contínua do SGA.

Os aspetos ambientais associados às atividades desenvolvidas nas instalações são identificados e avaliados, de modo a determinar aqueles que são significativos e que, portanto, têm que ser geridos.

Foi considerada a perspetiva de ciclo de vida para as instalações em momento posterior à fase de exploração das infraestruturas de produção. No entanto, atendendo ao tempo que irá decorrer até terminar a fase de exploração, remete-se para tal momento a reavaliação dos aspetos ambientais em função do enquadramento e das condicionantes que à data forem aplicáveis.

A gestão dos aspetos ambientais consiste, nomeadamente, em considerá-los na implementação, manutenção e melhoria do sistema, ou seja, no seu controlo, em especial sobre os aspetos classificados como significativos.

Os aspetos ambientais classificam-se ainda quanto à capacidade que a organização tem de os gerir, de forma direta ou indireta. Os aspetos ambientais diretos são aqueles sobre os quais a organização detém o respetivo controlo de gestão, os indiretos são aqueles cujo controlo de gestão, sendo exercido por terceiros, é influenciado pela organização.

Após o processo de identificação dos aspetos ambientais, segue-se a avaliação dos impactes ambientais que lhe estão associados, o que permite a hierarquização dos aspetos ambientais consoante o impacto que provocam no ambiente.

Classificados os aspetos ambientais, são identificados os requisitos legais associados e ainda outros requisitos a que a Hydro Tejo-Mondego no âmbito da certificação tenha aderido, tendo em vista não só o respetivo cumprimento como a demonstração deste.

Tendo em conta os aspetos ambientais significativos identificados, são estabelecidos programas de ação, definindo objetivos e metas para a sua gestão.

Os objetivos e metas são discutidos e aprovados, e são objeto de um programa, o PGA – Programa de Gestão Ambiental, que estabelece as ações, as responsabilidades, os meios e os prazos para a sua concretização.

São realizadas reuniões periódicas de acompanhamento do programa de gestão ambiental, de forma a assegurar o seu controlo e, sempre que possível, este controlo é efetuado através da análise dos indicadores de concretização dos objetivos e metas quantificáveis.

3.3 Implementação

Para o SGA, o Conselho de Administração da EDP Produção nomeou como representante da gestão o Diretor da Hydro Tejo-Mondego, que assegura os recursos necessários ao controlo dos aspetos ambientais significativos, definindo uma estrutura organizacional para assegurar que o sistema é estabelecido, aplicado e mantido.

Para a execução do plano de gestão ambiental, são também disponibilizados os recursos financeiros e tecnológicos que possibilitam a adequação da organização, bem como recursos humanos com as necessárias competências.

Para as funções associadas a aspetos ambientais significativos (exercidas por colaboradores da empresa

ou por terceiros), é assegurada a identificação e promovida a aquisição das competências específicas necessárias para o exercício de tais funções, nomeadamente em matéria de ambiente. É mantido um programa de formação e de sensibilização de acordo com as necessidades de cada colaborador. As ações de formação/sensibilização são também estendidas aos prestadores de serviço.

Para garantir a comunicação dentro da estrutura da Hydro Tejo-Mondego, no âmbito do SGA, estabeleceram-se mecanismos que asseguram tanto a comunicação interna como a externa, relativamente aos aspetos ambientais e ao próprio SGA. A Direção instituiu um sistema para promover a participação ativa dos trabalhadores a todos os níveis por considerar ser esta uma condição fundamental no processo de melhoria contínua do desempenho ambiental do sistema.

Todas as operações associadas aos aspetos ambientais significativos, desenvolvidas na Hydro Tejo-Mondego no âmbito do sistema, são planeadas e executadas de acordo com procedimentos de controlo aprovados. Estes procedimentos incluem critérios operacionais para as tarefas executadas, quer por colaboradores destes Centros quer por terceiros (devido a prestações de serviços, etc.), especificando, sempre que aplicável, os mecanismos de comunicação dos requisitos ambientais.

Estão também definidos requisitos para a aquisição de materiais e equipamentos e para prestações de serviços, com potencial para causar impactes ambientais significativos, cuja observância é exigida aos respetivos fornecedores.



Barragem de Fratel



Barragem do Cabril

3.4 Verificação

São estabelecidas metodologias para a monitorização das atividades ou operações com potenciais impactes ambientais significativos, de forma a, periodicamente avaliar e acompanhar o seu desenvolvimento, nomeadamente através de auditorias internas, para as quais estão definidos procedimentos e atribuídas responsabilidades.

São também asseguradas a medição e a monitorização dos indicadores que evidenciam o desempenho ambiental, face às obrigações de conformidade, aos objetivos e às metas ambientais estabelecidos.

Estão definidos os mecanismos necessários para tratar as “não conformidades” reais e potenciais, identificados no âmbito do sistema, bem como para implementar as ações corretivas e preventivas consideradas adequadas à magnitude dos desvios e aos impactes ambientais identificados.

Encontra-se também estabelecida a metodologia para avaliar periodicamente o cumprimento das obrigações de conformidade, aplicáveis aos aspetos ambientais com requisitos associados.

São igualmente realizadas reuniões periódicas de acompanhamento do programa de gestão ambiental, de forma a assegurar o seu controlo e, sempre que possível, é realizado o acompanhamento dos indicadores de concretização dos objetivos e metas.

3.5 Revisão

Com periodicidade anual, é realizada uma reunião de revisão do sistema, na qual é efetuado o balanço do sistema nas suas diversas vertentes, nomeadamente quanto à concretização dos objetivos e metas e do programa de gestão ambiental. Esta reunião também tem como objetivo, e decorrente da análise ao sistema na sua globalidade, identificar oportunidades de melhoria e a necessidade de introduzir alterações ao sistema ou à sua gestão.

4

Aspetos Ambientais

A gestão dos aspetos ambientais significativos pode considerar-se como a vertente mais importante de um SGA.

Para as várias atividades da Hydro Tejo-Mondego, no âmbito do sistema, é feita a identificação exhaustiva dos aspetos ambientais considerando-se para cada um deles:

Se está associado a atividades atuais (A), futuras (F) ou passadas (P). Este último caso apenas se aplica para os aspetos ambientais diretos e cujo potencial impacto ambiental ainda se mantenha no presente.

O conjunto dos requisitos legais ou outros, aplicáveis aos aspetos ambientais diretos ou indiretos. Se o aspeto ambiental em causa se encontra associado a uma operação normal (N), operação anormal (A) ou a uma situação de emergência/risco (R).

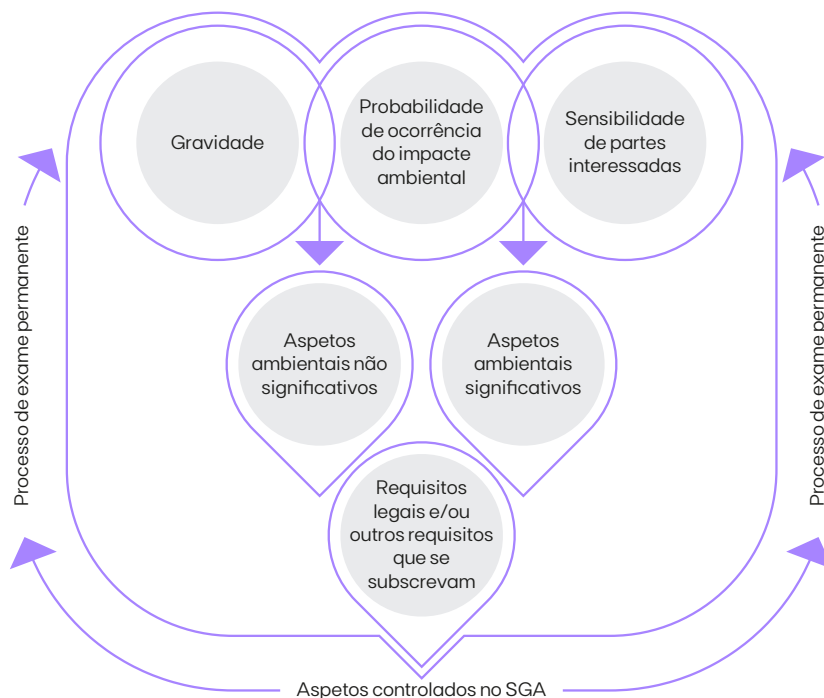
A identificação inicial de aspetos ambientais e a avaliação da respetiva significância é atualizada sempre que as suas bases de avaliação sejam alteradas, por aquisição de novos equipamentos, produtos ou serviços; por novas atividades ou alteração das existentes; por alteração das condições de exploração e alteração de requisitos legais ou outros, que as unidades organizativas incluídas no âmbito do SGA subscrevam e que sejam aplicáveis aos aspetos ambientais.

A significância dos aspetos ambientais identificados é determinada de acordo com duas metodologias:

Metodologia “A” – aplicável aos aspetos classificados como diretos.

Metodologia “B” – aplicável aos aspetos classificados como indiretos.

Metodologia de avaliação dos aspetos ambientais diretos



Metodologia de avaliação dos aspetos ambientais diretos

4.1 Avaliação dos Aspetos Ambientais Diretos (Metodologia A)

A determinação da significância dos aspetos ambientais diretos é efetuada com base na avaliação dos seguintes critérios: Gravidade, Probabilidade de ocorrência do Impacte ambiental e Sensibilidade das partes interessadas.

Gravidade

Refere-se à gravidade do impacte ambiental associado ao aspeto ambiental e resulta do produto das pontuações atribuídas aos seguintes subcritérios: Quantidade, Persistência do efeito, Sensibilidade e Extensão. Estas pontuações são inseridas numa matriz pré-estabelecida, da qual resulta, por sua vez, a classificação da Gravidade.

Probabilidade de ocorrência do impacte ambiental

É classificada de acordo com uma parametrização pré-estabelecida e estabelece a frequência provável de ocorrer determinado impacte.

Sensibilidade das partes interessadas

Refere-se ao grau de perceção das partes interessadas relativamente ao aspeto considerado ou ao impacte gerado, ou que se pode vir a gerar. A sua classificação é também realizada de acordo com uma parametrização pré-estabelecida.

Independentemente da significância do aspeto ambiental, considera-se que todo o aspeto ambiental necessita de controlo sempre que esteja sujeito a um requisito legal ou a outro requisito que as Unidades organizativas no âmbito do SGA subscrevam.

Para os aspetos ambientais diretos significativos, a EDP Produção e/ou a Hydro Tejo-Mondego definem como forma de controlo:

- Procedimentos
- Instruções de trabalho
- Programas
- Objetivos e metas
- Boas práticas.



Barragem da Aguieira



Barragem da Aguieira

4.2 Síntese dos Aspetos e Impactes Ambientais Diretos Significativos

Atividade	Aspeto ambiental	Cascata da Serra da Estrela	Caldeirão	Agueira	Raiva	Castelo do Bode	Bouça	Cabril	Santa Luzia	Fratel	Belver	Pracana	Alqueva	Pedrógão	Impacte ambiental
Operação	Presença de Canal/ Câmara de Carga	Normal													Efeito negativo sobre o ecossistema
	Presença da barragem/açude	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal			Efeito negativo sobre o ecossistema
	Consumo de energia elétrica			Normal		Normal	Normal			Normal			Normal		Esgotamento dos recursos naturais
	Consumo de outros produtos químicos														Esgotamento dos recursos naturais
	Emissão de f-gases (gases florados)														Efeito de estufa
	Emissões atmosféricas devido a incêndio														Poluição do ar
	Descarga das águas residuais de combate a incêndios	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Poluição da água
		Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Poluição do solo
	Rutura da barragem	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco			Efeito negativo sobre o ecossistema
	Rutura de conduta forçada	Risco	Risco						Risco						Efeito negativo sobre o ecossistema
Manutenção	Consumo de óleos e outros derivados do petróleo	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal			Esgotamento dos recursos naturais
	Derrame de produtos químicos/óleos/ combustíveis	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Risco	Poluição da água
	Esvaziamento total	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal			Efeito negativo sobre o ecossistema
	Esvaziamento parcial da albufeira	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal	Anormal			Efeito negativo sobre o ecossistema
	Produção de resíduos industriais perigosos	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Normal	Uso do solo
Outras atividades	Consumo de combustível														Esgotamento dos recursos naturais

 Normal
  Anormal
  Risco

4.3 Avaliação dos Aspectos Ambientais Indiretos (Metodologia B)

Um aspeto ambiental indireto é considerado significativo caso existam requisitos legais ou outros que a Hydro Tejo-Mondego no âmbito do SGA subscreva, que, embora aplicáveis a terceiros, podem afetar o desempenho ambiental do Centro de Produção e suscitam manifestação explícita de preocupações de Partes Interessadas.

Posteriormente, é analisada a capacidade que a EDP Produção e/ou a Hydro Tejo-Mondego têm para influenciar os terceiros.

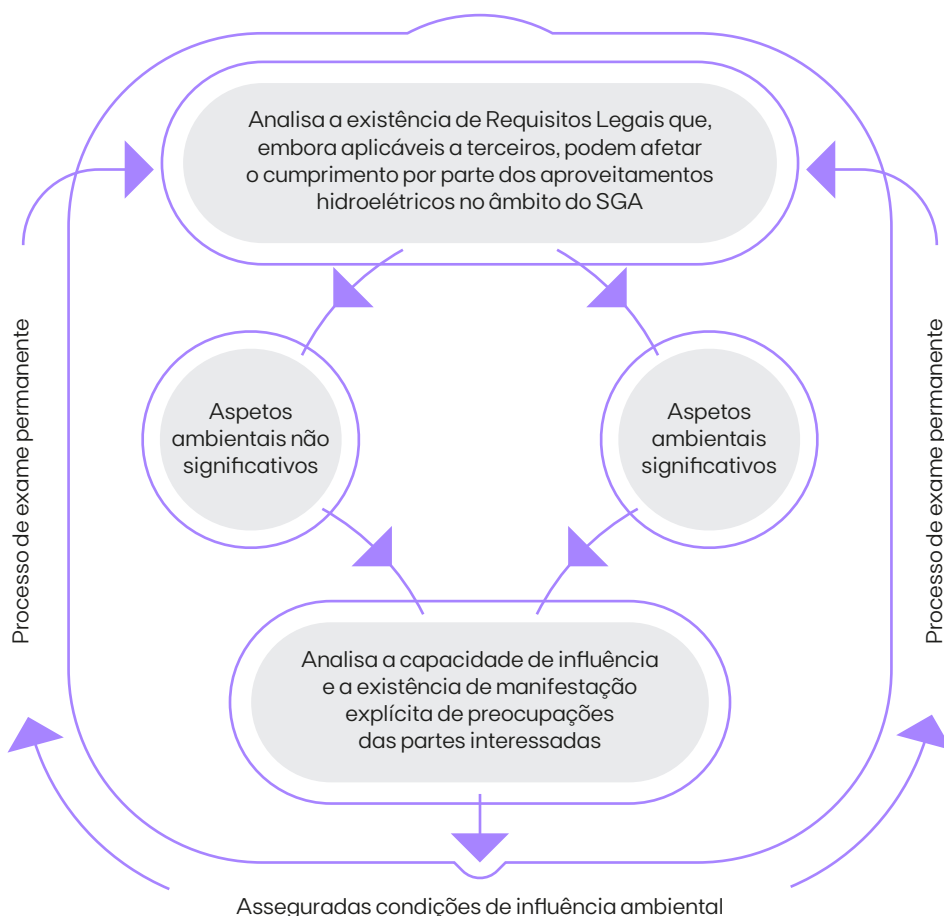
Para todos os aspetos ambientais, para os quais exista capacidade de influência e que sejam avaliados como significativos, o SGA assegura Condições de Influência Ambiental.

Para os aspetos ambientais não significativos, mas para os quais exista capacidade de influência, poder-se-ão definir condições de influência ambiental, como ferramenta de melhoria contínua.

Para os aspetos ambientais indiretos com necessidade de influência, a EDP Produção e/ou a Hydro Tejo-Mondego definem:

- Procedimentos para influência das atividades de terceiros, para operação normal e anormal
- Procedimentos para influenciar terceiros na prevenção e atuação em caso de emergência.

Avaliação dos aspetos ambientais indiretos



4.4 Síntese dos Aspetos e Impactes Ambientais Indiretos Significativos

Na tabela abaixo estão listados os aspetos ambientais indiretos significativos e as respetivas atividades associadas, as quais são comuns a todos os aproveitamentos da presente declaração.

Atividades influenciáveis	Aspeto ambiental indireto
Operação	Emissão de poluentes para o ar
	Emissão de poluentes para a água
	Emissão de poluentes para o solo
	Produção de resíduos
	Emissão de ruído
	Utilização de substâncias perigosas
	Uso de recursos (não renováveis ou escassos)
	Perturbação do ecossistema (ocupação ou erosão de solos, efeitos na biodiversidade, etc.)
Gestão de albufeira	Perturbação do ecossistema (ocupação ou erosão de solos, efeitos na biodiversidade, etc.)
Aquisição de serviços	Emissão de poluentes para o ar
	Emissão de poluentes para a água
	Emissão de poluentes para o solo
	Produção de resíduos
	Emissão de ruído
	Utilização de substâncias perigosas
	Uso de recursos
Aquisição de matérias-primas e auxiliares/ materiais e consumíveis/equipamentos	Emissão de poluentes para o ar
	Produção de resíduos
	Emissão de ruído
	Utilização de substâncias perigosas
	Uso de recursos (não renováveis ou escassos)

Síntese dos aspetos ambientais indiretos

5

Programa de Gestão Ambiental 2025

Objetivo	Meta/Indicador	Aspeto Ambiental
Otimizar o controlo dos requisitos legais associados às atividades dos prestadores de serviços externos e sistematizar a sua observância	Zero/n (N.º de autos de notícia aberto no ano/ N.º de inspeções e fiscalizações ocorridas)	Todos os aspetos diretos e indiretos
	Zero Euros em coimas (Coimas ambientais (€))	
Otimizar o controlo dos requisitos legais aplicáveis às atividades de gestão das infraestruturas hidroelétricas e sistematizar a sua observância	Zero/n N.º de autos de notícia aberto no ano/ N.º de inspeções e fiscalizações ocorridas) Zero Euros em coimas (Coimas ambientais (€))	Todos os aspetos
Melhorar o acesso à informação dos requisitos aplicáveis, resultantes das obrigações legais	100% Envio das atualizações legislativas e relatórios de Avaliação de Conformidade Legal de Ambiente e Segurança à Macroestrutura da DTM	Todos os aspetos
Promover ações de sensibilização e cumprir o plano de formação aprovado	> 85% (% de cumprimento do plano de formação face ao planeado)	Todos os aspetos
Incentivar a participação e envolvimento de todos os colaboradores	Quatro reuniões anuais (N.º de reuniões de subcomissão realizadas)	Todos os aspetos

(2) Foi iniciado o processo de revisão, mas não se encontra concluído. Transita para 2026.

(3) Não foi realizada a ação de sensibilização acerca do tema *Legionella* nem parte dos simulacros de ambiente planeados para o ano.

Ações	Instalação	Resultado
Melhorar a Gestão de Atividades geridas pela DTM	DTM	Indicador: cumprido Ação: cumprida
Garantir o acompanhamento e planeamento adequados de atividades realizadas na DTM	DTM	Ação: cumprida
Garantir o cumprimento do Guia de Gestor de Contrato/Obra	DTM	Indicador: cumprido Ação: cumprida
Revisão dos Procedimentos Operacionais – PL.30.005.DTM Meios de Resposta a Emergência; PL.30.010.DTM_Rececao_Armazenamento_Manipulação de PQ; PL 30 015 DTM–Controlo e Gestão de Resíduos	DTM	Indicador: cumprido Ação: não cumprida ² Indicador: cumprido
Acompanhamento da realização das Avaliações de Conformidade legal de Ambiente e Segurança (externalização)	DTM	Indicador: cumprido Ação: cumprida
Divulgação das alterações legislativas e relatório das Avaliações de Conformidade Legal de Ambiente e Segurança		Ação: cumprida
Executar o Plano de Formação DTM 2025	DTM	Indicador: não cumprido ³ Ação: cumprida parcialmente ³
Realizar 4 reuniões de subcomissão de segurança e ambiente	DTM	Indicador: cumprido Ação: cumprida

(continua)

Objetivo	Meta/Indicador	Aspeto Ambiental
Adotar uma atitude preventiva de modo a diminuir a probabilidade de ocorrência de incidentes		Derrame de produtos químicos/Óleos e combustíveis
	Zero reclamações ambientais procedentes (N.º de reclamações ambientais procedentes)	Produção de resíduos
	Zero acidentes ambientais (N.º de acidentes ambientais)	
	100% N.º de simulacros de Ambiente realizados/ N.º de simulacros de Ambiente definidos no PG	
		Descarga de águas residuais e combate a incêndios
Adequar a análise de riscos e a avaliação dos aspetos ambientais como suporte de desenvolvimento de procedimentos e práticas operacionais	2 reuniões (Reuniões interdepartamentais para acompanhamento do SIGAS – acompanhamento das constatações em aberto)	Todos os aspetos
	> 75% Concretização das ocorrências abertas no ano/Total das ocorrências abertas no ano (%)	
Incentivar a participação dos Quase-Acidentes	100 % Fazer divulgação geral na DTM dos Quase-Acidentes ocorridos em 2024 e respetivas medidas implementadas	Todos os aspetos

(4) Será efetuado em 2026, aquando da substituição das bombas de circulação.

(5) Não foi realizado o simulacro previsto para Cabril. Em Fratel e Alqueva o modo de atuação foi testado com sucesso em situações reais – 2 situações de quase-acidente. Considerou-se assim desnecessário realizar os simulacros previstos para esses locais.

(6) Ainda em fase de avaliação.

(7) Após análise concluiu-se que a implementação de uma bacia na chumaceira da turbina não é tecnicamente possível.

(8) Foi instalado sensor no GR1.

(9) A instalação dos *Skimmers* na Bouçã foi iniciada em 2025 (80%) e concluída em fevereiro de 2026. Alqueva I e II transitam para 2026.

(10) Alguns dos simulacros previstos com entidades externas não puderam ser realizados.

(11) Não foi realizado no Cabril. Em Fratel e Alqueva o modo de atuação foi testado com sucesso em situações reais, em 2 situações de quase-acidente. Considerou-se assim desnecessário realizar os simulacros previstos para esses locais.

(12) Algumas das constatações em aberto permanecem em avaliação.

Ações	Instalação	Resultado
Implementação de barreiras de contenção permanentes no poço das bombas de circulação e em redor das tubagens da refrigeração, de modo a impedir que o óleo chegue ao poço de esgoto e drenagem – Grupo 3	Fratel	Indicador: cumprido Ação: não cumprida ⁴ Indicador: cumprido
Implementação de uma contenção adicional em caso de derrame de óleo nos hidráulicos da regulação dos Grupos 1 e 2	Pedrogão	Indicador: não cumprido ⁵ Ação: cumprida
Avaliar a possibilidade de implementação de uma contenção adicional em caso de derrame de óleo no hidráulico da tomada de água que são sujeitos a vibrações consideráveis quando o grupo está em modo de bombagem	Alqueva I e II	Ação: não cumprida ⁶
Avaliar a possibilidade de substituir o óleo hidráulico Shell Tellus 32 M, do hidráulico do açude de Vila Cova, por um óleo biodegradável compatível	Vila Cova	Ação: cumprida
Implementação de uma bacia de retenção no hidráulico de regulação e no hidráulico da chumaceira	Cabril	Ação: não cumprida ⁷
Instalação de sensor para deteção de água no óleo do sistema de regulação hidráulica nos Grupos 1 e 2	Alqueva I	Ação: cumprida parcialmente ⁸
Instalação de <i>Skimmers</i>	Bouçã, Alqueva I e Alqueva II	Ação: cumprida parcialmente ⁹
Avaliar a possibilidade de implementação de um sistema para separação de hidrocarbonetos na fossa dos transformadores	Cabril	Ação: cumprida
Realizar simulacros envolvendo entidades externas	Fratel, Aguireira, Castelo do Bode, Cabril, Belver, Alqueva I, Pedrogão, Sabugueiro, Bouçã, St. Luzia e Caldeirão	Ação: cumprida parcialmente ¹⁰
Realizar simulacros SIGAS-Ambiente	Cabril, Fratel e Alqueva	Ação: cumprida parcialmente ¹¹
Reuniões interdepartamentais para acompanhamento do SIGAS – acompanhamento das constatações em aberto	DTM	Indicador: cumprido Ação: cumprida
		Indicador: não cumprido ¹²
Divulgação dos Quase-Acidentes	DTM	Indicador: cumprido Ação: cumprido

(continua)

Objetivo	Meta/Indicador	Aspeto Ambiental
Garantir o diálogo e a transparência com as partes interessadas	> 85% (N.º de ações de comunicação realizadas com as partes interessadas/N.º de ações previstas no plano de comunicação)	Todos os aspetos
Garantir a eficiência operacional a) Dar continuidade à preparação das instalações no sentido de criar condições para a monitorização dos consumos de água nas infraestruturas da DTM no âmbito do SIGAS b) Racionalizar consumos de energia	a) Sem meta para 2025 a .1) Consumo de água/Trabalhador (m³/N.º de trabalhadores) ¹³ b) Sem meta para 2025 Consumo de energia/Trabalhador (MWh/N.º de trabalhadores) ¹⁴	Consumo de água Consumo de energia
Manter a documentação atualizada e melhorar o seu controlo	>85% Ações realizadas relativas a atualização de documentação/Ações planeadas relativas a atualização de documentação (%) ¹⁶	Todos os aspetos
Seguir situações relevantes referentes às questões de contexto da organização e dos riscos e oportunidades	Sem meta definida Resíduos valorizados/ Resíduos gerados totais (%) Sem meta definida Quantidade de óleo regenerado (l) Sem meta definida Quantidade de óleo biodegradável consumido/Total de óleo consumido (%)	Presença da barragem
		Consumo de óleo e derivados de petróleo
		Consumo de energia
		Produção de resíduos
		Emissões atmosféricas
		Emissões atmosféricas
		Consumo de óleo e derivados de petróleo
		Produção de resíduos

(13) Este indicador é calculado para o edifício sede de Castelo de Bode.

(14) Este indicador é calculado para o edifício sede de Castelo de Bode.

(15) O Acompanhamento do Plano Recircular, contemplando iniciativas que visavam a economia circular, foi cumprido. Este plano sairá, no entanto, da esfera de gestão da EDP Produção, passando o tema a ser gerido com uma abordagem mais estratégica ao nível do Grupo EDP.

Ações	Instalação	Resultado
Acompanhar o cumprimento do Plano de Comunicação aprovado para 2025	DTM	Indicador: cumprido Ação: cumprida
Acompanhar o Programa de Gestão dos <i>Stakeholders</i>	DTM	Ação: cumprida
Garantir as Comunicações Escritas de Partilha em SST e Ambiente	DTM	Ação: cumprida
Apurar os consumos anuais de água	Edifício sede de Castelo do Bode	Indicador a): 21,36 m³/trabalhador Ação: cumprida
Apurar os consumos anuais de energia	Edifício Sede da DTM	Indicador b): 6,14 MWh/trabalhador Ação: cumprida
Acompanhar as iniciativas do recircular: (E N 1) – Eliminação de plásticos de utilização única e outros descartáveis; (E N 3) – Melhorar as práticas na gestão de resíduos nos centros produtores; (E N 5) – Avaliar a adequação e otimização da utilização de óleos biodegradáveis; (E N 6) – Analisar o processo de regeneração de óleos; (E N 7) – Avaliar possibilidades de maior racionalização dos consumos de água.	DTM	Ação: cumprida ¹⁶
Garantir a atualização do ficheiro “Lista de Controlo Docs SIGAS DTM”	DTM	Indicador: não cumprido ¹⁷ Ação: não cumprida ¹⁸
Tratar informação e desenvolver ações de <i>input</i> à Declaração Ambiental de 2025 da DTM		Ação: cumprida
Monitorização da qualidade da água das albufeiras, conforme contratos de concessão	DTM	Indicador: 60,5% Ação: cumprida
Sensibilizar área de manutenção para o indicador “quantidade de óleo regenerada no ano”	DTM	Indicador: 32 761l Ação: não cumprida ¹⁹
Acompanhamento da implementação do plano de ações resultante das auditorias energéticas	DTM	Indicador: 15,96% Ação: cumprida
Promover a sensibilização para a adequada gestão de resíduos	DTM	Ação: cumprida
Cumprimentos das obrigações de conformidade anuais relativas à realização de testes para deteção de fugas em equipamentos com gases fluorados	DTM	Ação: cumprida parcialmente (ver ponto 10)
Cumprimentos das obrigações de conformidade anuais relativas ao <i>report</i> à autoridade de quantidades de gases fluorados	DTM	Ação: cumprida
Analisar o indicador “quantidade de óleo biodegradável consumido/Total de óleo consumido”	DTM	Ação: cumprida
Analisar o indicador “Resíduos valorizáveis /Resíduos gerados totais”		Ação: cumprida

(16) Para o cálculo deste indicador consideram-se os documentos: Controlo de Documentos e Registos, Procedimentos Operacionais.

(17) Ações previstas transitam para 2026.

(18) Transita para 2026.

(19) Esta ação será substituída no planeamento para 2026 pela ação “Avaliar a adequação e otimização da utilização de óleos biodegradáveis e avaliar o processo de regeneração de óleos”.



Programa de Gestão Ambiental 2026

Objetivo	Meta/Indicador	Aspeto Ambiental
Otimizar o controlo dos requisitos legais associados às atividades dos prestadores de serviços externos e sistematizar a sua observância	Zero/n (N.º de autos de notícia aberto no ano/ N.º de inspeções e fiscalizações ocorridas) Zero Euros em coimas (Coimas ambientais (€))	Todos os aspetos diretos e indiretos
Otimizar o controlo dos requisitos legais aplicáveis às atividades de gestão das infraestruturas hidroelétricas e sistematizar a sua observância	Zero/n (N.º de autos de notícia aberto no ano/ N.º de inspeções e fiscalizações ocorridas) Zero Euros em coimas (Coimas ambientais (€))	Todos os aspetos
Melhorar o acesso à informação dos requisitos aplicáveis, resultantes das obrigações legais	100% Envio das atualizações legislativas e relatórios de Avaliação de Conformidade Legal de Ambiente e Segurança à Macroestrutura da HTM	Todos os aspetos
Promover ações de sensibilização e cumprir o plano de formação aprovado	> 85% (% de cumprimento do plano de formação face ao planeado)	Todos os aspetos
Incentivar a participação e envolvimento de todos os colaboradores	Quatro reuniões anuais (N.º de reuniões de subcomissão realizadas)	Todos os aspetos
Adotar uma atitude preventiva de modo a diminuir a probabilidade de ocorrência de incidentes	Zero reclamações ambientais procedentes (N.º de reclamações ambientais procedentes) Zero acidentes ambientais (N.º de acidentes ambientais) 100% N.º de simulacros de Ambiente realizados/ N.º de simulacros de Ambiente definidos no PG	Derrame de produtos químicos/óleos e combustíveis Produção de resíduos

Ações	Instalação	Data
Melhorar a Gestão de Atividades geridas pela DTM	HTM	31-12-2026
Garantir o acompanhamento e planeamento adequados de atividades realizadas na HTM	HTM	31-12-2026
Garantir o cumprimento do Guia de Gestor de Contrato/Obra	HTM	31-12-2026
Revisão dos Procedimentos Operacionais – PL.30.005.DTM Meios de Resposta a Emergência; PL.30.010.DTM_Rececao_Armazenamento_Manipulação de PQ; PL 30 015 DTM–Controlo e Gestão de Resíduos	HTM	31-12-2026
Acompanhamento da realização das Avaliações de Conformidade legal de Ambiente e Segurança (externalização)	HTM	31-12-2026
Divulgação das alterações legislativas e relatório das Avaliações de Conformidade Legal de Ambiente e Segurança		31-12-2026
Executar o Plano de Formação HTM 2026	HTM	31-12-2026
Realizar 4 reuniões de subcomissão de segurança e ambiente		31-12-2026
Participação em Reuniões Trimestrais da HTM		
Implementação de barreiras de contenção permanentes no poço das bombas de circulação e em redor das tubagens da refrigeração, de modo a impedir que o óleo chegue ao poço de esgoto e drenagem (Transita do PGI 2025) – em 2026 será efetuado no GR3	Fratel	31-12-2026
Avaliar a possibilidade de implementação de uma contenção adicional em caso de derrame de óleo no hidráulico da tomada de água que são sujeitos a vibrações consideráveis quando o grupo está em modo de bombagem	Alqueva I e II	31-12-2026
Implementação de uma bacia de retenção no hidráulico de regulação e no hidráulico da chumaceira	Cabril	31-12-2026
Instalação de sensor para deteção de água no óleo do sistema de regulação hidráulica nos grupos 2	Alqueva I	31-12-2026
Instalação de <i>Skimmers</i>	Alqueva I e Alqueva II	31-12-2026
Aquisição de <i>Skimmer</i> móvel para atuação em caso de derrames	HTM	31-12-2026

(continua)

Objetivo	Meta/Indicador	Aspeto Ambiental
		Descarga de águas residuais de combate a incêndios.
Adequar a análise de riscos e a avaliação dos aspetos ambientais como suporte de desenvolvimento de procedimentos e práticas operacionais	4 reuniões (Reuniões interdepartamentais para acompanhamento do SIGAS – acompanhamento das constatações em aberto) > 75% Concretização das ocorrências abertas no ano/Total das ocorrências abertas no ano (%)	Todos os aspetos
Incentivar a participação dos Quase-Acidentes	100 % Fazer divulgação geral na HTM dos Quase-Acidentes ocorridos em 2024 e respetivas medidas implementadas	Todos os aspetos
Garantir o diálogo e a transparência com as partes interessadas	> 85% (N.º de ações de comunicação realizadas com as partes interessadas/N.º de ações previstas no plano de comunicação) 4 Comunicações Comunicações Escritas de Partilha em Ambiente	Todos os aspetos
Garantir a eficiência operacional a) Dar continuidade à preparação das instalações no sentido de criar condições para a monitorização dos consumos de água nas infraestruturas da HTM no âmbito do SIGAS b) Racionalizar consumos de energia	a) Sem meta para 2025 a.1) Consumo de água/trabalhador (m³/N.º de trabalhadores) ²⁰	Consumo de água Consumo de energia
	b) Sem meta para 2025 Consumo de energia/trabalhador (MWh/N.º de trabalhadores) ²¹	Produção de resíduos
	Sem meta definida Consumo de energia das viaturas elétricas nas instalações da HTM (MWh)	Consumo de óleos
		Consumo de água

(20) Este indicador é calculado para o edifício sede de Castelo de Bode.
(21) Este indicador é calculado para o edifício sede de Castelo de Bode.

Ações	Instalação	Data
Realizar simulacros envolvendo entidades externas	Fratel, Aguireira, Cabril, Alqueva I, Sabugueiro, Bouçã, St. Luzia e Caldeirão, Aguireira e Pracana	31-12-2026
Realizar simulacros SIGAS-Ambiente	Cabril, Alqueva I e II, Pedrogão, Fratel, Pracana e Belver	31-12-2026
Reuniões interdepartamentais para acompanhamento do SIGAS – acompanhamento das constatações em aberto	HTM	31-12-2026
Divulgação dos Quase-Acidentes	HTM	31-12-2026
Acompanhar o cumprimento do Plano de Comunicação aprovado para 2025	HTM	31-12-2026
Acompanhar o Programa de Gestão dos <i>Stakeholders</i>	HTM	31-12-2026
Garantir as Comunicações Escritas de Partilha em SST e Ambiente	HTM	31-12-2026
Apurar os consumos anuais de água	Edifício sede de Castelo do Bode	31-12-2026
Apurar os consumos anuais de energia	Edifício sede da HTM	
Apurar os consumos de energia em viaturas elétricas da frota HTM	HTM	31-12-2026
Melhorar as práticas na gestão de resíduos nos centros produtores	HTM	31-12-2026
Avaliar a adequação e otimização da utilização de óleos biodegradáveis e avaliar o processo de regeneração de óleos	HTM	31-12-2026
Avaliar a possibilidade de instalação de maior número de postos de carregamento elétrico de viaturas	HTM	31-12-2026
Avaliar possibilidades de maior racionalização dos consumos de água	HTM	31-12-2026

(continua)

Objetivo	Meta/Indicador	Aspeto Ambiental
Manter a documentação atualizada e melhorar o seu controlo	> 85% Ações realizadas relativas a atualização de documentação/Ações planeadas relativas a atualização de documentação (%) ²²	Todos os aspetos
		Presença da barragem
Seguir situações relevantes referentes às questões de contexto da organização e dos riscos e oportunidades		Consumo de energia
	Sem meta definida Resíduos valorizados/Resíduos gerados totais (%)	Produção de resíduos
	Sem meta definida Quantidade de óleo regenerado (l)	Emissões atmosféricas
	Sem meta definida Quantidade de óleo biodegradável consumido/Total de óleo consumido (%)	Emissões atmosféricas
		Consumo de óleo e derivados de petróleo
		Produção de resíduos

(22) Para o cálculo deste indicador consideram-se os documentos:
Controlo de Documentos e Registos, Procedimentos Operacionais.

Ações	Instalação	Data
Garantir a atualização do ficheiro "Lista de Controlo Docs SIGAS HTM"	HTM	31-12-2026
Tratar informação e desenvolver ações de <i>input</i> à Declaração Ambiental de 2026 da HTM		
Monitorização da qualidade da água das albufeiras, conforme contratos de concessão	HTM	31-12-2026
Acompanhamento da implementação do plano de ações resultante das auditorias energéticas	HTM	31-12-2026
Promover a sensibilização para a adequada gestão de resíduos com foco na temático dos óleos	HTM	31-12-2026
Cumprimentos das obrigações de conformidade anuais relativas à realização de testes para deteção de fugas em equipamentos com gases fluorados	HTM	31-12-2026
Cumprimentos das obrigações de conformidade anuais relativas ao <i>report</i> à autoridade de quantidades de gases fluorados	HTM	31-12-2026
Analisar o indicador "quantidade de óleo biodegradável consumido/total de óleo consumido"	HTM	31-12-2026
Analisar o indicador "Resíduos valorizáveis /Resíduos gerados totais"		

7

Indicadores Ambientais

As declarações ambientais, desde 2010, passaram a ser elaboradas em conformidade com os requisitos do novo Regulamento (CE) n.º1221/2009 (EMAS III), o qual preconiza, como regra, a adoção obrigatória de determinados indicadores (os “indicadores principais”).

Com a publicação do Regulamento (UE) 2018/2026, de 19 de dezembro, que altera o anexo IV do Regulamento (CE) n.º1221/2009, de 25 de novembro, procedeu-se, na elaboração desta declaração, às adaptações necessárias.

Desta forma, o desempenho ambiental relativo a 2023, 2024 e 2025 é avaliado em conformidade com os seguintes indicadores:

Energia

Valor A: energia elétrica produzida por via renovável (hídrica) ilíquida (GWh).

Valor B: energia elétrica consumida na instalação (GWh).

Materiais

Valor C: volume consumido de óleos e outros derivados do petróleo (litro).

Resíduos

Valor D: quantidade de resíduos perigosos produzidos (kg).

Estão incluídos em 2025 os seguintes códigos LER:

130110*	140603*
130205*	150110*
130502*	150202*
130507*	160213*
160303*	200121*
160601*	
170603*	
170903*	

Valor E: quantidade de resíduos não perigosos produzidos.

Estão incluídos em 2025 os seguintes códigos LER:

070213	160214
070299	160216
150101	160505
150102	160604
150103	170201
150203	170405
	170904
	200140
	200201

Os resíduos gerados são devidamente segregados de acordo com a Lista Europeia de Resíduos (LER) e conforme a Decisão da Comissão 2014/955/EU, de 18-12-2014, armazenados e encaminhados para entidades autorizadas, com vista à sua valorização, tratamento ou eliminação.

Emissões

Valor F: consumo de SF₆ (quantidades repostas, expressas em kg)

Valor G: consumo anual de combustível [(gasóleo+gasolina) expresso em litro]

Para cada indicador principal adotamos para valor a produção anual ilíquida da instalação (GWh).

Outros indicadores

No domínio das emissões são ainda consideradas as emissões de CO₂ equivalentes evitadas. Para o cálculo deste indicador foi utilizado o fator de emissão nacional do SEN mais atual, calculado pela DGEG-Direção Geral de Energia e Geologia, e disponível na sua página da internet, nos “Principais Indicadores Energéticos – Portugal”. As divergências face ao ano anterior devem-se ao aumento do índice de produtividade hidroelétrica verificado.

Não foi adotado indicador para a Utilização dos solos no respeitante à biodiversidade conforme preconizado no Regulamento (UE) 2018/2026, de 19 de dezembro de 2018, porque não se considera aplicável à realidade em causa, dado reportar-se a dados relativos à utilização dos solos, expressos em m² de área construída.

No entanto, e por se considerar a presença da barragem/açude um aspeto ambiental com impacto sobre a biodiversidade, foram, neste âmbito, adotados e reportados dois indicadores, a considerar:

- Nas barragens para as quais foi estabelecido um RCE (regime de caudal ecológico): caudais ecológicos libertados (em conformidade com o plano acordado com a APA – detalhes no capítulo relativo ao cumprimento dos requisitos legais)
- Nas barragens dotadas de dispositivo de transposição de peixes: operacionalidade e disponibilidade dos dispositivos de transposição de espécies piscícolas migratórias.

Desempenho dos indicadores em 2025

Pode-se constatar que genericamente o desempenho ambiental se manteve estável em 2025, apesar de alguns indicadores terem sido beneficiados pelo aumento do índice de produtividade hidroelétrica verificado, face ao ano anterior, com consequente aumento da energia ilíquida produzida.

Face ao ano anterior, registam-se algumas variações ao nível de:

- Produção de resíduos perigosos na Aguieira, Castelo do Bode, Fratel e Belver, resultado das obras de manutenção em curso durante o ano
- Produção de resíduos não perigosos em Fratel, que resultou de obras de manutenção previstas para o ano.

7.1 Hydro Tejo–Mondego

7.1.1 Caudais ecológicos

Caudal libertado do Açude de Vila Cova	
Caudal mínimo libertado Açude de Vila Cova ²³	(m³/s)
2023	0,11
2024	0,11
2025	0,11

(23)Este caudal é resultante de usos e costumes e não decorrente de uma obrigação legal.



Barragem de Castelo de Bode

Caudal libertado do Açude de Ponte Jugais															
Caudal libertado (m³/s)	Época	Período	Horário	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Valores estabelecidos no contrato	Inverno	01-out a 31-mai	Todo o dia	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	0,20	0,20	0,20
	Verão	01-jun a 30-set	07H00 - 18H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-
			18H00 - 07H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-
2023	Inverno	01-out a 31-mai	Todo o dia	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	0,20	0,20	0,20
	Verão	01-jun a 30-set	07H00 - 18H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-
			18H00 - 07H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-
2024	Inverno	01-out a 31-mai	Todo o dia	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	0,20	0,20	0,20
	Verão	01-jun a 30-set	07H00 - 18H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-
			18H00 - 07H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-
2025	Inverno	01-out a 31-mai	Todo o dia	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	0,20	0,20	
	Verão	01-jun a 30-set	07H00 - 18H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	
			18H00 - 07H00	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	

Açude dos Trinta (aproveitamento do Caldeirão)

Caudal Ecológico Açude dos Trinta²⁴ (m³/s)	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Valores estabelecidos na concessão	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
2023	0,98	0,97	0,96	0,85	0,72	0,38	0,27	0,08	0,07	0,17	0,39	0,61
2024	0,76	0,98	0,91	0	0,72	0,38	0,20	0,11	0,09	0,14	0,40	0,42
2025	0,72	0,91	0,90	0,82	0,70	0,39	0,24	0,10	0,37	0,46	0,41	0,42

Barragem do Caldeirão

Caudal Ecológico Caldeirão⁹ (m³/s)	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Valores estabelecidos na concessão	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2023	0,03	0,08	0,13	0,11	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05
2024	0,07	0,09	0,13	0,11	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,05
2025	0,07	0,09	0,13	0,11	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05

Barragem da Raiva

Caudal Ecológico Raiva²⁵ (m³/s)	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Valores estabelecidos na concessão	14,39	23,29	19,06	11,90	10,17	3,41	0,91	0,24	0,37	0,99	2,82	5,48
2023	2,26	3,72	1,63	4,88	4,29	1,54	1,22	1,21	1,29	1,01	0,17	0,88
2024	1,18	2,75	0,05	1,72	2,99	1,11	1,52	1,50	1,57	1,17	1,65	1,97
2025	2,23	2,51	0,72	1,27	0,36	1,36	1,42	1,45	1,66	1,87	1,25	0,25

(24) Estas infraestruturas têm regime de caudal ecológico desde que entraram em exploração. A partir de julho de 2016 começou a ser lançado o regime de caudal ecológico (RCE), definido pela APA no ofício de 2011 (Ofício 558/DORDH-DAU). Foram aprovados, em dezembro de 2016, os Projetos de novos dispositivos de libertação de caudal ecológico (DLCE), tendo a sua construção sido iniciada em 2018. A entrada em serviço dos dois DLCE ocorreu no primeiro trimestre de 2019. Após um ciclo inicial de 7 anos (2009-2016) de monitorização da avaliação de eficácia do RCE e alteração do RCE, realizou-se um segundo ciclo de 6 anos, que terminou em 2022, tendo os resultados, de acordo com o previsto no Contrato de Concessão, sido enviados para a APA. A terceira fase do programa de monitorização da avaliação da eficácia do RCE inicia-se em 2026. Ver ponto 10 desta Declaração ambiental.

(25) Em março de 2020, a APA aprovou o projeto (2.ª versão revista), entregue pela EDP Produção em setembro de 2019 (carta 84/19/P-DST). A construção do novo DLCE decorreu entre setembro de 2020 e junho de 2021. No ano de 2019 e até junho de 2021, os caudais ecológicos foram lançados pelo DLCE de origem, que apresenta uma capacidade máxima vazão limitada a 1,9m³/s, a cota do NPA. O RCE em vigor é o definido pela APA em 2016 (RCE 7% APA (jul.2016)). Em 2025, terminou o nono e foi iniciado o décimo ciclo anual do programa de monitorização da avaliação da eficácia do RCE. Na Raiva, o DLCE só lança caudal quando o grupo gerador não está a turbinar. Atendendo às anomalias verificadas no novo DLCE, o RCE foi lançado através do DLCE de origem, complementado com o caudal turbinado. Adicionalmente, face ao contexto de seca verificada em 2022, a APA solicitou a adoção de um regime de ano seco. Ver ponto 10 desta Declaração ambiental.

Barragem da Pracana

Caudal Ecológico Pracana ²⁶ (m ³ /s)	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Valores estabelecidos na concessão	6,190	7,750	4,780	3,730	2,680	1,330	0,470	0,170	0,600	1,370	2,850	4,640
2023	1,280	1,780	1,840	1,430	1,030	0,530	0,190	0,180	0,230	0,460	0,820	1,600
2024	1,249	2,091	1,054	1,100	0,960	0,230	0,170	0,090	0,210	0,540	1,040	1,160
2025	0,764	1,370	0,666	0,940	0,820	0,480	0,170	0,090	0,210	0,470	0,750	0,540

Barragem do Castelo do Bode

Caudal Ecológico Castelo do Bode ²⁷ (m ³ /s)	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Valores estabelecidos na concessão	20,85	30,20	26,10	22,00	10,75	5,15	1,51	0,38	1,96	5,83	6,89	11,49
2023	0	0	0,01	3,11	1,32	0,01	0	0	0	0,07	0,98	0,02
2024	0	0	0	0	0,03	1,09	0,29	0	0	2,18	0,10	0
2025	0,03	0,02	0,02	0	0	1,87	1,96	0,07	0,05	2,27	0,28	0,03

Caudais Reservados da Barragem de Santa Luzia

Caudal Ecológico Santa Luzia ²⁸ (m ³ /s)	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Valores estabelecidos na concessão	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03
2023	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2024	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2025	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

(26) Relativamente a Pracana, o DLCE foi construído durante o ano de 2017. O RCE em vigor é o definido pela APA em 2016 (RCE 7% APA (jul.2016)). Em 2018, iniciou-se o lançamento através do novo dispositivo. Face às limitações do DLCE, nos meses de janeiro e fevereiro, o RCE é complementado com o caudal turbinado. Em 2025, terminou o sétimo e foi iniciado o oitavo ciclo anual do programa de monitorização da avaliação da eficácia do RCE. Ver ponto 10 desta Declaração Ambiental.

(27) No caso de Castelo do Bode, a construção iniciou-se em 2018, tendo sofrido alguns atrasos. O RCE em vigor é o definido pela APA em 2017 (RCE CC APA (2017)). A entrada em serviço do novo DLCE ocorreu em julho de 2019. Em 2020 e 2021, face a avarias do DLCE, foi garantido um funcionamento mínimo dos grupos por dia para lançar um volume equivalente ao previsto para o Caudal Ecológico. Face ao contexto de seca verificada em 2022, a APA solicitou a adoção de um regime de ano seco. Devido aos atrasos na reparação do DLCE, em 2022, o Caudal Ecológico continuou a ser assegurado pelo funcionamento dos grupos, lançando um volume equivalente ao previsto para o Caudal Ecológico. Em 2023, o Caudal Ecológico foi assegurado pelo turbinamento dos grupos, em linha com as comunicações havidas com a APA nesse sentido. Em 2024, terminou o sexto ciclo anual do programa de monitorização para avaliação da qualidade ecológica do rio Zêzere na envolvente da barragem de Castelo do Bode. No mesmo ano (2024) foi iniciado o programa de monitorização da avaliação da eficácia do RCE, tendo em 2025 terminado o primeiro ano e sendo iniciado o segundo ciclo anual. Ver ponto 10 desta Declaração ambiental.

(28) Esta barragem tem uma obrigação relativa ao lançamento de caudal reservado e não caudal ecológico.

7.3.2 Operacionalidade dos dispositivos de transposição de espécies piscícolas – Aproveitamento de Belver

Em 2025 foram efetuadas doze (12) ações de manutenção preventiva completas, ao dispositivo de transposição de peixes de Belver com vista a manter a sua fiabilidade e adequado funcionamento.

Em 2025 foram realizados quinhentas e vinte e duas (522) eclusagens/ciclos.



Barragem de Castelo de Bode



7.3.3 Indicadores EMAS III

	Cascata da Serra da Estrela	Caldeirão	Agueira	Raiva	Cabril	Bouça
[A] Produção ilíquida (GWh)	213,257	38,207	363,480	54,086	299,054	146,729
	232,055	41,955	407,706	65,143	333,853	169,648
	244,661	60,138	394,268	78,116	459,091	222,235
[B] Energia elétrica consumida na instalação (GWh)	2,860	0,402	6,095	1,099	3,258	2,149
	6,171	0,439	8,178	1,227	3,457	2,433
	5,099	0,491	6,502	1,391	4,738	3,082
[C] Consumo de óleos e outros derivados do petróleo em equipamentos (l)	1 672	0	4 240	0	418	80
	2 612	418	5 036	0	80	0
	1 050	1 039	8 610	0	0	0
[D] Produção de resíduos industriais perigosos (kg)	1 699	0	10 982	319	3 980	890
	1 810	0	10 480	457	4 063	2 176
	657	0	16 044	920	3 774	2 715
[E] Produção de resíduos industriais não perigosos (kg)	0	0	800	0	84	0
	660	4 500	1 046	0	80	18 400
	0	0	1 098	0	0	13 940
[F] Consumo de SF ₆ (kg)	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	5,28
	0	0	0	0	0	0
[G] Consumo de combustível nas viaturas (l)	10 145	3 756	6 421	0	3 033	3 224
	10 212	3 659	4 562	0	2 808	3 386
	10 126	4 175	3 720	0	2 934	3 395

Castelo do Bode	Santa Luzia	Pracana	Fratel	Belver	Alqueva	Pedrógão	Ano
310,048	51,665	24,705	265,565	155,123	615,727	17,356	2023
394,174	56,943	37,289	401,590	237,392	672,440	34,863	2024
459,616	77,489	78,992	306,374	231,609	646,266	42,369	2025
3,460	0,548	0,114	1,844	2,682	7,195	0,412	2023
4,643	0,688	0,121	2,351	3,562	10,296	0,523	2024
5,021	4,972	0,254	2,095	5,558	7,154	1,829	2025
733	21	0	1245	856	2 840	0	2023
1547	0	1045	5 967	4 957	4 492	0	2024
1186	439	0	4 411	4 599	1377	0	2025
3 980	0	0	1071	2 741	1769	1062	2023
0	1926	0	2 440	8 998	17 064	0	2024
12 608	278	0	14 479	13 683	12 343	25	2025
540	0	0	1240	6 750	2 480	0	2023
0	0	0	500	40	1482	0	2024
680	0	1100	12 056	0	1189	471	2025
0	0	0	0	0	0	0	2023
0	0	0	0	0	0	0	2024
0	0	0	0	0	0	0	2025
21183	4 250	0	11098	2 937	10 501	0	2023
24 441	3 394	0	8 650	4 014	8 840	0	2024
20 284	4 280	0	10197	6 223	9 597	0	2025

	Cascata da Serra da Estrela	Caldeirão	Agueira	Raiva	Cabril	Bouça
1 Energia elétrica consumida na instalação [B]/[A]	0,013	0,011	0,017	0,020	0,011	0,015
	0,027	0,010	0,020	0,019	0,010	0,014
	0,021	0,008	0,016	0,018	0,010	0,014
2 Consumo de óleos e outros derivados do petróleo em equipamentos (l/GWh) [C]/[A]	7,840	0	11,665	0	1,398	0,545
	11,256	9,963	12,353	0	0,240	0
	4,291	17,283	21,837	0	0	0
3 Produção de resíduos industriais perigosos (kg/ GWh) [D]/[A]	7,967	0	30,213	5,898	13,309	6,066
	7,800	0	25,705	7,015	12,170	12,827
	2,685	0	40,693	11,777	8,221	12,217
3 Produção de resíduos industriais não perigosos (kg/GWh) [E]/[A]	0	0	2,201	0	0,281	0
	2,844	107,258	2,566	0	0,240	108,460
	0	0	2,785	0	0	62,726
4 Emissões de SF ₆ (kg/GWh) [F]/[A]	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0,031
	0	0	0	0	0	0
5 Consumo de combustível das viaturas (l/GWh) [G]/[A]	47,571	98,306	17,666	0	10,142	21,974
	44,008	87,223	11,188	0	8,410	19,960
	41,387	69,423	9,434	0	6,391	15,277
6 Emissões de CO ₂ equivalentes (t)	45 866	8 241	77 910	11 551	64 483	31 518
	56 245	10 338	99 482	15 915	82 269	41 637
	51 615	12 705	82 594	16 342	96 777	46 680

Castelo do Bode	Santa Luzia	Pracana	Fratel	Belver	Alqueva	Pedrógão	Ano
0,011	0,011	0,005	0,007	0,017	0,012	0,024	2023
0,012	0,012	0,003	0,006	0,015	0,015	0,015	2024
0,011	0,064	0,003	0,007	0,024	0,011	0,043	2025
2,364	0,405	0	4,688	5,518	4,613	0	2023
3,926	0	28,024	14,858	20,881	6,681	0	2024
2,580	5,664	0	14,397	19,855	2,130	0	2025
12,837	0	0	4,033	17,670	2,873	61,189	2023
0	33,823	0	6,076	37,904	25,376	0	2024
27,432	3,588	0	47,259	59,078	19,099	0,590	2025
1,742	0	0	4,669	43,514	4,028	0	2023
0	0	0	1,245	0,168	2,204	0	2024
1,479	0	13,925	39,351	0	1,840	11,117	2025
0	0	0	0	0	0	0	2023
0	0	0	0	0	0	0	2024
0	0	0	0	0	0	0	2025
68,322	82,256	0	41,790	18,935	17,054	0	2023
62,007	59,595	0	21,539	16,909	13,146	0	2024
44,132	55,230	0	33,283	26,867	14,849	0	2025
66 836	11143	5 361	57 491	33 232	132 660	3 694	2023
96 993	14 008	9 255	99 411	58 223	164 874	8 551	2024
96 829	15 446	16 771	64 811	48149	136 131	8 635	2025

8

Formação e Comunicação

São ministradas, periodicamente, a todos os colaboradores da Hydro Tejo-Mondego e dos Prestadores de Serviços, ações de formação e de sensibilização, de forma a adquirirem e a atualizarem as competências necessárias ao exercício das suas funções e assim contribuírem para a melhoria do desempenho ambiental das instalações. São ainda realizadas visitas aos trabalhos em curso, no âmbito das quais os colaboradores que os executam transmitem as suas preocupações e sugestões, sendo produzidos relatórios destas visitas.

No quadro seguinte, apresenta-se o número de horas de formação realizadas nos anos de 2023, 2024 e 2025. A informação relativa às ações de sensibilização para Prestadores de Serviços (PSE) deixou de ser partilhada neste contexto, uma vez que essas ações passaram a ser ministradas em formato digital/online, com uma validade de 5 anos, permitindo aos PSE prestar serviço nas diversas instalações da EDP Produção.

Número de horas de formação e ações de sensibilização aos colaboradores EDP da HTM			
N.º de horas de formação EDP			
	2023	2024	2025
Cascata da Serra da Estrela	96,50	359,57	23,60
Caldeirão	0	0	0
Aguieira	98,90	345,03	21,20
Raiva	0	0	0
Santa Luzia	35,50	73,68	0,60
Cabril	112,50	132,24	7,50
Bouça	56,00	67,19	2,50
Castelo do Bode	347,70	658,47	57,20
Fratel	120,70	384,68	8,70
Belver	108,60	435,53	22,50
Pracana	0	0	0
Alqueva	107,10	295,93	12,02
Pedrógão	0	0	0

Para a comunicação ambiental de âmbito interno é utilizado o correio eletrónico (e-mail) ou o sistema de gestão documental. A comunicação é também efetuada via membros das Equipas *Lean* ou hierarquias ou para o Coordenador Ambiental do Centro de Produção. É também efetuada a distribuição de folhetos e são afixados cartazes temáticos, sobre ambiente.

São realizadas reuniões interdepartamentais, nas quais são tratados assuntos relativos ao SGA e ao EMAS, sendo esta temática tratada com mais detalhe em reuniões restritas aos colaboradores diretamente envolvidos na gestão do SGA, nas quais são tratados assuntos relacionados com a gestão do ambiente.

Referem-se várias ações de comunicação externa realizadas no decurso de 2025:

- Partilha da Declaração Ambiental pelas autarquias locais e Prestadores de Serviços
- Reuniões com a Proteção Civil de Aveiro
- Programa *BootCamp* (Constância e Tomar): Programa de capacitação desenvolvido em parceria com as escolas de Constância e Tomar, promovendo bootcamps imersivos e intergeracionais orientados para a identificação, análise e cocriação de soluções para desafios reais de sustentabilidade, contribuindo para o envolvimento da comunidade escolar e local na construção de um futuro mais sustentável

- Programa Solar Solidário: Iniciativa de apoio às comunidades mais vulneráveis da região onde a HTM opera, assente no estabelecimento de compromissos com diversas entidades locais, visando a implementação de sistemas solares de autoconsumo individual ou coletivo, promovendo o acesso à energia renovável, a redução da fatura energética e a inclusão social.

O Grupo EDP disponibiliza na sua página da Internet um conjunto de informação no âmbito da sustentabilidade, onde se inclui informação relativa ao parque hidroelétrico da EDP Produção, que pode ser consultada em: [Gestão ambiental na geração hídrica e térmica em Portugal | edp](#)

No quadro abaixo apresenta-se o número de visitantes, aos aproveitamentos hidroelétricos, objeto da presente Declaração, nos anos de 2023, 2024 e 2025.

Número de visitantes aos aproveitamentos da HTM			
Hydro Tejo-Mondego	2023	2024	2025
Cascata da Serra da Estrela	16	0	0
Caldeirão	0	114	20
Agueira	465	386	156
Raiva	0	0	0
Santa Luzia	0	0	54
Cabril	159	0	160
Bouça	0	50	30
Castelo do Bode	486	1423	1016
Fratel	0	137	0
Belver	30	46	64
Pracana	0	0	0
Alqueva	70	327	214
Pedrogão	0	0	0

9

Ocorrências Ambientais e Situações de Emergência

Todos os aproveitamentos hidroelétricos possuem um PSI – Plano de Segurança Interno, cujo objetivo é organizar, de forma sistemática, o acionamento dos sistemas de combate e de socorro, face a eventuais acidentes.

Para testar a resposta da organização às situações de emergência, são realizados periodicamente simulacros com meios internos e envolvendo, também, o apoio externo.

No ano a que se reporta a presente declaração registaram-se algumas ocorrências ambientais na Hydro Tejo-Mondego, mas não se constatou a produção efetiva de dano em nenhuma componente ambiental (ar, água/recursos hídricos, solo, biodiversidade, etc.), ou nos habitats, pelos motivos que a seguir se descrevem:

Central de Vila Cova, em 17-02-2025: Verificou-se uma fuga de cerca de 200 litros de óleo no transformador I da Central de Vila Cova, decorrente da rotura da junta de vedação no bujão da tampa das travessias de 4 kV, o que originou a atuação da proteção *Buchholz* por abaixamento do nível de óleo no compensador. O óleo derramado ficou integralmente contido na fossa do transformador, sem impactes no meio envolvente. De imediato, foi efetuada a substituição da junta de vedação, a reposição do nível de óleo e a remoção do óleo derramado com recurso a materiais absorventes. Foi ainda solicitada a reparação das travessias do transformador, após a qual será realizada a limpeza integral da fossa.

Central de Alqueva I, em 27-02-2025: Na sequência da perda de condições de arranque do Grupo 1, foi identificada uma situação de inundação associada à zona da turbina, resultante de falhas no funcionamento do sistema de drenagem. A acumulação de água levou à inundação da chumaceira guia da turbina e respetiva cuba, bem como de áreas técnicas adjacentes, provocando a saída de óleo da chumaceira. Estimou-se uma fuga de cerca de 800 litros de óleo. De imediato, foram acionadas medidas de mitigação, incluindo a contenção e aspiração do óleo libertado, a colocação de mantas absorventes e a instalação de sistemas provisórios de drenagem. Foram igualmente implementadas ações corretivas no sistema de esgoto e drenagem da junta do veio, com vista a assegurar o adequado funcionamento dos equipamentos de bombagem e prevenir a repetição da ocorrência.

Central de Alqueva I, a 23-07-2025: Na sequência de trabalhos realizados por um PSE, houve necessidade de proceder ao abaixamento do nível do poço de esgoto e drenagem, o que levou à saída de óleo do poço para o descarregador do Grupo 1. Após averiguação, verificou-se que o óleo presente no poço provinha da chumaceira da turbina do Grupo 1. A ocorrência resultou numa fuga de óleo para o poço de esgoto e drenagem e para o descarregador, tendo sido de imediato implementadas medidas de contenção e reposta a alimentação da bombagem.

Central do Fratel, a 14-08-2025: Foi detetado um alarme de nível baixo de óleo no depósito da regulação do Grupo II da Central de Fratel, tendo sido identificada uma fuga de óleo na tubagem da regulação, no interior do alternador. A ocorrência, associada a vibração excessiva da tubagem, resultou numa fuga de cerca de 100 litros de óleo. De imediato, procedeu-se à paragem do grupo e à implementação de medidas de contenção, incluindo a colocação de mantas e barreiras absorventes, o encaminhamento e controlo do óleo no poço de esgoto e drenagem, bem como a limpeza das áreas afetadas. Foi efetuada a comunicação à APA e realizada a reparação da tubagem e da anomalia que esteve na origem da vibração.

10

Cumprimento dos Requisitos Legais

A conformidade legal em matéria de ambiente é avaliada relativamente aos requisitos legais e regulamentares aplicáveis aos aspetos ambientais diretos e indiretos significativos associados às várias atividades das infraestruturas hidroelétricas, os quais constam dos títulos autorizativos da respetiva atividade (concessões e licenças de utilização dos recursos hídricos), e, em tudo o que não esteja especialmente tratado nestes, nas disposições legais e regulamentares aplicáveis em matéria de ambiente, de que salientam os dois principais regimes que a enquadram: o regime jurídico da utilização dos recursos hídricos (Lei n.º 58/2005, de 29 de dezembro (“Lei da Água”) e Dec.-Lei n.º 226-A/2007, de 31 de maio) e o regime de segurança das barragens (RSB – Regulamento de Segurança de Barragens, aprovado pelo Dec.-Lei 344/2007, de 15 de outubro, e alterado pelo Dec.-Lei 21/2018, de 28 de março, que aprova também o Regulamento de Pequenas Barragens).

Relativamente aos resultados da avaliação da conformidade legal reportada a 2025, para além dos requisitos específicos dos títulos (concessões e licenças) e dos já mencionados regimes de utilização dos recursos hídricos e de segurança de barragens, foi avaliada a conformidade com as disposições aplicáveis dos regimes jurídicos da biodiversidade e conservação da Natureza (Dec.-Lei n.º 142/2008, de 24 de julho); da responsabilidade ambiental (Dec.-Lei n.º 147/2008, de 29 de julho); dos resíduos (Dec.-Lei n.º 102-D/2020, de 10 de dezembro); das substâncias e misturas/ produtos perigosos (Regulamento (CE) n.º 1907/2006, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 18 de dezembro de 2006 (Regulamento REACH); Regulamento (CE) n.º 1272/2008, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 16 de dezembro de 2008;

Dec.-Lei n.º 98/2010, de 11 de agosto, e regulamentação conexa); das emissões atmosféricas (Regulamento (UE) n.º 2024/573, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 7 de fevereiro de 2024; Regulamento (UE) 2024/590 do Parlamento Europeu e do Conselho, de 7 de fevereiro de 2024; Dec.-Lei n.º 39/2018 de 11 de junho; Dec.-Lei n.º 152/2005; Dec.-Lei n.º 145/2017; do ruído (Dec.-Lei n.º 9/2007, de 17 de janeiro); e regime jurídico da eficiência energética (Dec.-Lei n.º 68-A/2015).

Em termos genéricos, e com as exceções que adiante se detalham, não se constatou a existência de incumprimentos relativos às obrigações identificadas nos regimes atrás mencionados.

Foram identificados 5 ligeiros atrasos na pesquisa e deteção de fugas em equipamentos contendo gases fluorados, situações isoladas, já em resolução.

No que diz respeito aos requisitos dos títulos autorizativos em matéria de regimes de caudais ecológicos (RCE), encontra-se em curso um programa para cumprimento faseado das obrigações em atraso (implementação e avaliação da eficácia dos RCE), o qual mereceu a aprovação da entidade competente, a APA (Agência Portuguesa do Ambiente), e é por esta acompanhado.

Através do ofício n.º S028931-201605-DRH e respetivo anexo, com data de 30 de maio de 2016, foi definida pela APA a condição de que o RCE inicial^(cc), quando aplicável^(dd), não deve ser inferior a 7% do regime natural do rio.

(cc) A implementação dos RCE é realizada numa perspetiva de ajustamento progressivo, face ao definido nos contratos de concessão, sendo que o ponto de partida passa pela libertação dos caudais mais baixos.

(dd) Caldeirão, Açude dos Trinta, Raiva, Pracana, Castelo do Bode.

11

Segurança de Barragens

A presença da barragem/açude constitui um dos aspetos ambientais mais significativos dos aproveitamentos hidroelétricos. Face ao risco potencial que as barragens envolvem, o controlo da segurança destas estruturas é uma atividade realizada continuamente com o objetivo de se conhecer a evolução do comportamento estrutural e, consequentemente, detetar-se atempadamente eventuais processos anómalos com vista à sua correção quando necessário.

Para cumprimento dos requisitos legais (Dec.-Lei n.º 21/2018, de 28 de março), desenvolve-se um vasto conjunto de tarefas, designadamente recolha e tratamento dos dados da observação e inspeções visuais com vista à avaliação da segurança destas estruturas. Complementarmente, são efetuadas visitas de inspeção, com a presença da Autoridade – Agência Portuguesa do Ambiente (APA) e do seu consultor legal, o Laboratório Nacional de Engenharia Civil (LNEC). Ainda no âmbito das obrigações legais, os dados da observação são enviados ao LNEC para, no âmbito das suas competências, proceder ao acompanhamento do comportamento das estruturas das barragens. A Autoridade pode aceder remotamente à base dos dados da observação existente no LNEC. Estes procedimentos contribuem para garantir o normal funcionamento do sistema de produção hidroelétrica e a proteção de pessoas e bens.

Sistema da Serra da Estrela

A avaliação da segurança destas barragens é efetuada com base em cerca de 5 000 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A barragem do Covão do Meio dispõe, também, de um sistema de recolha automática de dados que permite a aquisição automática de um conjunto restrito de aparelhos de observação, relevantes para o conhecimento imediato do seu comportamento. As últimas visitas de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, tiveram lugar em 23 de maio de 2024 (Lagoa Comprida), 7 de setembro de 2023 (Vale do Rossim), 15 de maio de 2025 (Covão do Meio) e 3 de outubro de 2024 (Lagoacho).

Barragem da Aguieira

A avaliação da segurança é efetuada com base em cerca de 17 600 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 12 de julho de 2024.

Barragem do Caldeirão

A avaliação da segurança é efetuada com base em cerca de 2 100 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 27 de setembro de 2024.

Barragem da Raiva

A avaliação da segurança é efetuada com base em cerca de 5 000 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 20 de abril de 2023.



Barragem da Aguieira

Barragem do Cabril

A avaliação da segurança é efetuada com base em cerca de 26 500 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 30 de março de 2023.

Barragem da Bouça

A avaliação da segurança é efetuada com base em cerca de 4 500 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, rotações, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. Dispõe, também, de um sistema de recolha automática de dados que permite a aquisição automática de um conjunto restrito de aparelhos de observação, relevantes para o conhecimento imediato do seu comportamento. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 26 de outubro de 2023.



Barragem do Castelo do Bode

A avaliação da segurança é efetuada com base em cerca de 3 100 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 20 de fevereiro de 2025.

Barragem de Santa Luzia

A avaliação de segurança é efetuada com base em cerca de 1800 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 6 de fevereiro de 2025.

Barragem de Fratel

A avaliação de segurança é efetuada com base em cerca de 4 800 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, caudais e subpressões) obtidas anualmente. Dispõe, também, de um sistema de recolha automática de dados que permite a aquisição automática de um conjunto restrito de aparelhos de observação, relevantes para o conhecimento imediato do seu comportamento. A última visita de inspeção, com a presença da Autoridade e do LNEC, teve lugar em 7 de novembro de 2024.

Barragem de Belver

A avaliação de segurança é efetuada com base em cerca de 1 200 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção com a presença da Autoridade e do LNEC teve lugar em 23 de novembro de 2023.

Barragem da Pracana

A avaliação de segurança é efetuada com base em cerca de 10 300 grandezas físicas (nomeadamente deslocamentos, extensões, rotações, temperaturas, caudais e subpressões) obtidas anualmente. A última visita de inspeção com a presença da Autoridade e do LNEC teve lugar em 25 de janeiro de 2024.

12

Validação

Esta declaração foi verificada e validada pelo verificador Sr. Eng.º Vítor Gonçalves, da LRQA Portugal com o n.º de acreditação ENAC ES-V-0015 em 28-04-2026.

DECLARAÇÃO DO VERIFICADOR AMBIENTAL SOBRE AS ATIVIDADES DE VERIFICAÇÃO E VALIDAÇÃO EMAS



LRQA España, S.L.U. com o número de registo de verificador ambiental EMAS ES V-0015 acreditado ou autorizado para o âmbito "Gestão das infra-estruturas hidroelétricas" (código NACE 35.12), declara ter verificado se o local de atividade ou toda a organização, tal como indicado no documento **DA 2025_DTM versão final 28-4-2026.docx de 28-4-2026**, da organização **EDP Gestão da Produção de Energia, S.A. - Hydro Tejo Mondego** com o número de registo PT 000119, cumpre todos os requisitos do Regulamento (CE) n.º 1221/2009 do Parlamento Europeu e do Conselho, de 25 de Novembro de 2009 alterado pelo Regulamento (UE) 2017/1505, de 28 de agosto e pelo Regulamento (UE) 2018/2026, de 19 de dezembro, que permite a participação voluntária de organizações num sistema comunitário de ecogestão e auditoria (EMAS).

Assinando a presente declaração, declaro que:

- a verificação e a validação foram realizadas no pleno respeito dos requisitos do Regulamento (CE) n.º 1221/2009 na sua atual redação;
- o resultado da verificação e validação confirma que não existem indícios do não cumprimento dos requisitos legais aplicáveis em matéria de ambiente;
- os dados e informações contidos na declaração ambiental documento DA 2025_DTM versão final 28-4-2026.docx de 28-4-2026, da organização EDP Gestão da Produção de Energia, S.A. - Hydro Tejo Mondego refletem uma imagem fiável, credível e correta de todas as atividades da organização, no âmbito mencionado na declaração ambiental.

O presente documento não é equivalente ao registo EMAS. O registo EMAS só pode ser concedido por um organismo competente ao abrigo do Regulamento (CE) n.º 1221/2009 na sua atual redação. O presente documento não deve ser utilizado como documento autónomo de comunicação ao público.

LRQA Ref. N.º LIS00000067

Feito em Castelo do Bode, em 28-4-2026

18023690Q Digitally signed by
OLGA RIVAS
(R: B86612140)
Date: 2026.05.12
(R: B86612140) 13:55:49 +02'00'

Nome: Olga Rivas
Em nome de LRQA España, S.L.U.
C/ Las Mercedes, 31-2º Edificio Abra 3 - 48930 Las Arenas (Getxo), Vizcaya
ENAC, N.º. ES-V-0015

Issued by: LRQA España, S.L.U.

13

Glossário

Acidente Ambiental

Ocorrência não planeada, resultante das atividades da organização, próprias ou desenvolvidas por prestadores de serviços, com impacto significativo no ambiente, que como tal seja declarada por autoridade competente, nomeadamente na sequência de notificação efetuada pela empresa nos termos dos regimes aplicáveis à atividade ou de disposição contida em título autorizativo da atividade (p. ex. declaração de impacto ambiental, licenciamento ambiental, utilização dos recursos hídricos, responsabilidade ambiental, prevenção de acidentes graves). Será também considerado acidente ambiental uma ocorrência como atrás descrita e para a qual seja determinada, por autoridade competente, a execução de medidas de remediação.

Açude de derivação

Infraestrutura hidráulica para retenção e desvio do curso normal das águas de uma linha de água.

Açude/Barragem galgável

Açude ou barragem não equipados com descarregadores, cuja estrutura é concebida prevenindo a descarga natural da água nas situações em que o nível desta ultrapassa a altura máxima do açude ou barragem.

Albufeira

Grande depósito formado artificialmente, fechando um vale mediante diques ou barragens, no qual se armazenam as águas de um curso de água com o objetivo de as utilizar na regularização de caudais, na irrigação, no abastecimento de água, na produção de energia elétrica, etc.

Ambiente

O conjunto dos sistemas físicos, químicos, biológicos e as suas relações com os fatores económicos, sociais e culturais, com efeito direto ou indireto, mediato ou imediato, sobre os seres vivos e a qualidade de vida do homem.

Aproveitamento hidroelétrico

A central e o conjunto das várias infraestruturas hidráulicas afetas à utilização dos recursos hídricos para produção de eletricidade, considerando-se “infraestruturas hidráulicas” todas as construções e obras com carácter fixo: barragens, açudes, condutas forçadas, canais, túneis e câmaras de carga (não inclui a albufeira).

Aproveitamento hidroelétrico de albufeira /Fio de água

A distinção baseia-se na capacidade de armazenamento da albufeira. Se a albufeira tem grande capacidade de armazenamento, o aproveitamento diz-se de albufeira. Se o aproveitamento é num curso de água, e com reduzida ou nula capacidade de armazenamento, o aproveitamento diz-se de fio de água.

Aspeto ambiental/Impacte ambiental

Os aspetos ambientais são os elementos das atividades, produtos e serviços de uma organização que podem ter influência no ambiente. Os aspetos ambientais dizem-se “significativos” quando têm impactos ambientais significativos. Considera-se “impacte ambiental” qualquer alteração no ambiente, favorável ou desfavorável, que seja consequência de todos ou de apenas parte dos aspetos ambientais da organização.

Autoridade Nacional da Água

Presentemente é a APA – Agência Portuguesa do Ambiente, I.P., para onde transitaram as atribuições do INAG – Instituto da Água em matéria de recursos hídricos. O INAG foi extinto na sequência das alterações orgânicas operados no ministério que tem a tutela do Ambiente.

Bacia hidrográfica/Perímetro hidráulico (de um aproveitamento hidroelétrico)

Superfície do terreno, da qual provém efetivamente a água que aflui ao aproveitamento hidroelétrico.

Barragem tipo abóbada ou arco

Barragem curva, com convexidade voltada a montante, em que as pressões resultantes da ação da água são transmitidas aos encontros (margens) mediante o efeito arco (arco, ou abóbada, encravado nas vertentes laterais).

Barragem de contrafortes

Barragem de gravidade aligeirada constituída por elementos independentes, justapostos uns nos outros, tendo por fim reduzir o volume da obra, as sobrepressões e o efeito térmico.

Barragem de enrocamento

Barragem de gravidade constituída por elementos descontínuos (blocos de pedra solta) colocados a granel.

Barragem de gravidade

Barragem, normalmente com a face de montante plana, em que o peso próprio é o elemento estabilizador em oposição à pressão da água.

Bombagem

Processo que permite elevar a água de jusante para montante utilizando as turbinas como bombas. Quando os grupos podem operar em modo geração e em modo bombagem, diz-se que são reversíveis.

Câmara de carga

Reservatório que alimenta o caudal de água para a turbina.

Canal de adução

Canal que encaminha a água para utilização, nomeadamente para produção de energia.

Capacidade útil

Volume de água utilizável da albufeira; corresponde ao volume de água contido entre os níveis mínimo e máximo de exploração.

Caudal ecológico

Caudal que numa tomada ou derivação de água deve deixar-se escoar obrigatoriamente pelo leito primitivo, sem ter em conta perdas ou afluxos posteriores.

Chaminé de equilíbrio

Instalação destinada a amortecer as oscilações transitórias da pressão no circuito hidráulico.

Conduta forçada

Estrutura hidráulica condutora de água sob pressão.

Contra embalse

Barragem construída a jusante de uma central equipada com bombagem.

Coroamento (da barragem)

A parte mais alta de uma barragem.

HCL

Hydro Cávado–Lima

HDR

Hydro Douro

HTM

Hydro Tejo–Mondego

Dispositivo de transposição de peixes

Dispositivo de transposição de espécies piscícolas migratórias – equipamento existente em algumas barragens, especialmente de baixa queda, destinado a possibilitar a passagem de peixes migradores, de montante para jusante e de jusante para montante, na barreira constituída pela barragem.

Lâmina livre (descarga por)

Tipo de descarregamento característico dos açudes e barragens galgáveis, ou nas equipadas com descarregadores de comporta, com estas completamente abertas.

Eclusas tipo Borland

Operam utilizando o mesmo princípio das eclusas para navegação.

EMAS

Sistema Comunitário de Ecogestão e Auditoria, de adesão voluntária e com regulamentação própria, que tem como finalidade a avaliação e a melhoria do comportamento ambiental das organizações e a prestação de informações relevantes ao público e a outras Partes Interessadas.

Enxilharia

Alvenaria de blocos de pedra, em que todas as pedras têm a forma de paralelepípedos regulares.

Grande Barragem

Barragem que, tal como definido no Regulamento de Segurança de Barragens, tem mais de 15 m de altura, independentemente da capacidade da albufeira, ou, com altura igual ou superior a 10 m, tem uma albufeira com capacidade superior a 1 hm³ (1 000 000 m³).

NPA – Nível de Pleno Armazenamento

Cota do nível máximo de enchimento permitido normalmente numa albufeira, sem ter em conta as sobre-elevações devidas a cheias.

Paramento

Superfície exterior de uma barragem (a montante e a jusante).

Parte Interessada

Pessoa ou grupo de pessoas pertencendo ou não à organização, relacionados com o desempenho ambiental ou por ele afetados.

Ponto de restituição

Ponto no qual a água depois de turbinada é restituída ao curso de água.



Barragem de Castelo de Bode

Produção em regime ordinário (PRO)

Regime de produção de eletricidade, onde se insere toda a atividade que não esteja sujeita a regimes especiais de produção.

Produção em regime especial (PRE)

Regime de produção de eletricidade, ao abrigo de políticas que incentivam a produção através de recursos endógenos renováveis, ou tecnologias combinadas de calor e eletricidade. Neste regime incluem-se as chamadas “energias renováveis”: centrais de energia eólica, as pequenas hídricas (até 10 MW) e a produção combinada de calor e eletricidade (cogeração).

Produtibilidade média anual

Quantidade média de energia elétrica produtível durante um ano.

PSE

Prestador de Serviço Externo

Regulação interanual

Característica de um aproveitamento com albufeira de grande capacidade, que permite a sua utilização em dois anos hidrológicos.

Requisito legal/Regulamentar

Disposição legal/regulamentar a que uma determinada entidade se encontra vinculada e que, em virtude de uma particular situação jurídica, condiciona, nomeadamente, a atividade que desenvolve ou a obrigatoriedade de determinados resultados.

SIGAS

Sistema integrado de Gestão de Ambiente e Segurança

Skimmer

Dispositivo flutuante utilizado para retirar óleos, gorduras e outros contaminantes oleosos da superfície da água.

Skipper

System Knowledge Information Plant Performance Environment – ferramenta informática para partilha de dados operacionais (e outros) entre os diferentes departamentos da Empresa.

Tomada de água

Estrutura localizada no reservatório ou no curso de água, que permite captar a água para a produção de energia ou para outros fins.

Turbina Francis

Turbina de reação geralmente de eixo vertical em que o escoamento apresenta uma pequena componente axial relativamente ao rotor; é normalmente usada em centrais de média queda.

Turbina Kaplan

Turbina de reação, de pás orientáveis, com eixo vertical, em que o escoamento apresenta uma elevada componente axial, relativamente ao rotor. É normalmente usada em centrais de baixa queda.

Turbina de bolbo

Turbina *Kaplan* de eixo horizontal.

Turbina Pelton

Turbina de ação de eixo vertical ou horizontal em que a água atua sobre as pás em forma de colher; é normalmente usada em centrais de alta queda.

UNIDADES

MW (megawatt) – unidade de medida de potência elétrica, correspondente a um milhão de watt.

GWh (gigawatt-hora) – unidade de medida de energia elétrica, correspondente a mil MWh (megawatt-hora), que por sua vez correspondem a um milhão de *watt-hora*.

hm³ (hectómetro cúbico) – unidade de medida de volume, correspondente a mil milhões de litros.



Barragem de Castelo de Bode

14

Contactos

Para quaisquer informações ou sugestões sobre o conteúdo desta declaração ambiental, por favor contactar:

EDP Gestão de Produção de Energia, S.A.
Hydro Tejo-Mondego
Apartado 35
2304-909 Tomar – Portugal
Telefone: +351 249 380 200

Pessoa a contactar

Coodenadora Ambiental – Lic. Liana Mota Branco
Código NACE 35.12
CAE: 35121
E-mail: dtm.edpproducao@edp.pt



Barragem de Castelo de Bode