

ENVIO DE INFORMAÇÕES – ROYALTES E PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

MANUAL DE INTEGRAÇÃO

PADRÕES TÉCNICOS



GOVERNO DO ESTADO
DO ESPÍRITO SANTO

Secretaria da Fazenda

VERSSÃO 3.0

SUMÁRIO

Histórico de revisões	3
Identificação e vigência do manual	4
Versões de leiautes do pacote XSD_v1.0.....	4
INTRODUÇÃO	4
CONSIDERAÇÕES INICIAS	5
Objetivos	5
Conceito	5
Descrição Simplificada do Modelo Operacional	6
ARQUITETURA DE COMUNICAÇÃO.....	6
PADRÕES TÉCNICOS.....	7
Padrão dos documentos XML	7
Padrão de comunicação	8
Padrão de certificado digital.....	9
Padrão de assinatura digital	9
Exemplo de XML assinado digitalmente.....	11
Validação de assinatura digital	11
Resumo dos padrões técnicos.....	12
WEBSERVICE.....	14
Serviço “EnviarDape”	14
Serviço “EnviarBmp”	26
Serviço “ConsultarProtocolo”	36
ANEXOS.....	36
ANEXO I - URLs para acesso ao Web Service.....	36
ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno	37
ANEXO III - Exemplos de XML (DAPE e BMP)	38
ANEXO IV - Componente “Proxy”.....	44

Histórico de revisões

REGISTRO DE ALTERAÇÕES			
DATA	VERSÃO	DESCRÍÇÃO	AUTOR
26/05/2015	1.0	Criação do documento	Jorge Nogueira
06/11/2015		Inclusão dos itens referentes a documentação do processo de assinatura digital e resumo técnico.	
16/11/2015		Alteração dos schemas DAPE.xsd e TiposBasicos.xsd a fim de possibilitar a inclusão de valores negativos para algumas informações do DAPE.	
		Inclusão da descrição da natureza dos atributos existentes no DAPE/BMP.	
		Inclusão de trecho de um XML assinado digitalmente.	
27/11/2015		Alteração dos schemas BMP.xsd e TiposBasicos.xsd a fim de possibilitar a inclusão de valores negativos para algumas informações do BMP.	
11/12/2015		Inclusão da descrição dos erros de código “097” e “098”.	
10/11/2025	3.0	Alteração dos schemas DAPE.xsd e Tipos Basicos.xsd para adição de novos campos: VAL_ALIQUOTA_PE, VAL_PE_A_RECOLHER, VAL_PE_RECOLHER_EDCCO_SAUDE, VAL_CREDITO_PE, VAL_CREDITO_MMA_MME_PE, VAL_CREDITO_FUNDO_SOCIAL_PE, VAL_CREDITO_EDUCACAO_SAUDE_PE, VAL_DEPOSITO_JUDICIAL_PE, VAL_DPSTO_JUDICIAL_MMA_MME_PE VAL_DPSTO_JUDICIAL_SOCIAL_PE VAL_DPSTO_JDCAL_EDCCO_SAUDE_PE	

Identificação e vigência do manual

Versão do manual	3.0
Data de divulgação do manual	10/11/2025
Pacote de liberação Schemas XML (arquivos XSD)	XSD_v1.0
Data de início de vigência no ambiente de homologação	10/11/2015
Data de início de vigência no ambiente de produção	24/11/2025

Versões de leiautes do pacote XSD_v1.0

Leiaute	Versão	Schema XML	Descrição
Bmp	1.1	BMP.xsd	Definições estruturais que deverão ser seguidas para construção do arquivo XML referente ao BMP (Boletim Mensal de Produção)
Dape	1.1	DAPE.xsd	Definições estruturais que deverão ser seguidas para construção do arquivo XML referente ao DAPE (Demonstrativo da Apuração da Participação Especial)
TiposBasicos	1.1	TiposBasicos.xsd	Definições dos tipos de dados utilizados nos schemas BMP.xsd e DAPE.xsd
xmldsig-core-schema_v1.01	1.01	xmldsig-core-schema_v1.01.xsd	Definições estruturais para utilização de assinatura digital utilizados pelos schemas BMP.xsd e DAPE.xsd

INTRODUÇÃO

Este documento tem por objetivo a definição das especificações e critérios técnicos necessários para a integração entre a Secretaria de Fazenda do Estado do Espírito Santo e as empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural com o objetivo de recepcionar informações referentes a produção, em formato XML.

Em vista da complexidade do projeto, esclarecemos aos usuários deste manual (equipes técnicas), que a legislação aprovada, conceitos e especificações contidas neste manual podem sofrer ajustes que venham a ser demandados no decorrer do aprofundamento das discussões e experiências adquiridas durante a fase de implantação do projeto.

CONSIDERAÇÕES INICIAS

A solução de integração para a recepção das informações referentes a produção de petróleo e gás natural está sendo desenvolvido pela Secretaria de Fazenda do Estado do Espírito Santo com a colaboração de algumas empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural e do IBP – Instituto Brasileiro de Petróleo, Gás e Biocombustíveis.

Objetivos

Esse projeto de integração tem como objetivo a implantação de sistemática de recepção dos arquivos enviados pelas empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural; armazenamento; e disponibilização dos dados brutos referentes às receitas não tributárias tendo em vista a apuração dos royalties e da participação especial devidos ao Estado do Espírito Santo.

Conceito

Atualmente as empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural, enviam informações sobre a produção para a ANP (Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustível) através do upload de arquivos (planilha em formato XLS):

- **BMP – Boletim Mensal de Produção, enviado mensalmente.**
- **DAPE – Demonstrativo da Apuração da Participação Estadual, enviado trimestralmente.**

O projeto visa disponibilizar um meio onde a Secretaria de Fazenda do Estado do Espírito Santo também receba essas informações (através da recepção de informações em formato XML, seguindo layout proposto pela ANP) permitindo a gestão e acompanhamentos dos dados recepcionados.

Descrição Simplificada do Modelo Operacional

De maneira simplificada, as empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural deverão gerar arquivos eletrônicos (em formato XML) contendo informações referentes a produção. Estes arquivos eletrônicos, que corresponderão ao Boletim Mensal de Produção (BMP) e o Demonstrativo da Apuração da Participação Especial (DAPE), serão então transmitidos, pela Internet com a utilização de um certificado digital (eCNPJ padrão ICP-Brasil), para a Secretaria de Fazenda do Estado do Espírito Santo, que fará a recepção e processamento dos arquivos e devolverá um número de protocolo e uma mensagem indicando se o processo foi realizado com sucesso. Após a recepção, caso seja de interesse da empresa responsável pelo envio, será possível realizar a consulta das informações enviadas, através do número de protocolo gerado.

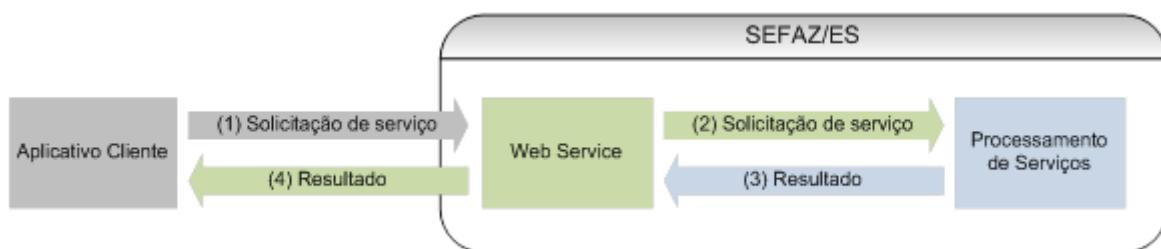
ARQUITETURA DE COMUNICAÇÃO

A Secretaria de Fazenda do Estado do Espírito Santo irá disponibilizar os seguintes serviços:

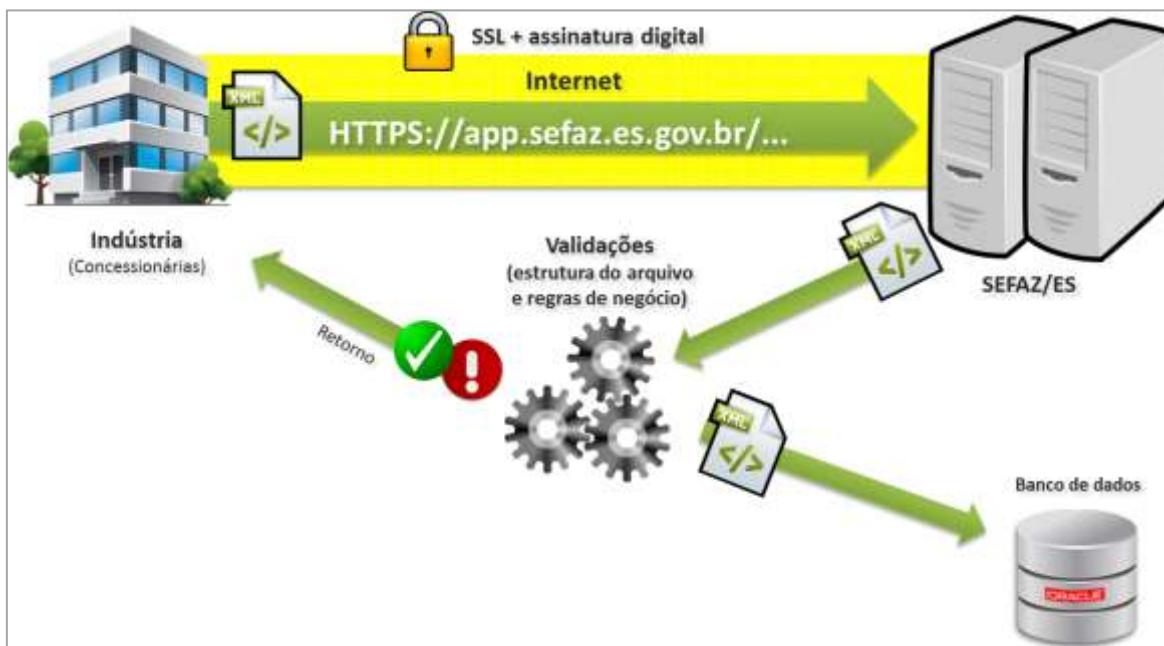
- **Enviar BMP**
- **Enviar DAPE**
- **Consultar protocolo**

Existirá somente um webservice para todos os serviços oferecidos. O fluxo de comunicação é sempre iniciado pelo aplicativo cliente.

O webservice sempre devolve uma mensagem de resposta confirmando o recebimento da solicitação de serviço ao aplicativo do cliente na mesma conexão. Os serviços serão síncronos: o processamento da solicitação de serviço é concluído na mesma conexão, com a devolução de uma mensagem com o resultado do processamento do serviço solicitado.



O diagrama abaixo ilustra o fluxo conceitual de comunicação entre o aplicativo cliente e a solução de recepção de informações desenvolvida:



PADRÕES TÉCNICOS

Padrão dos documentos XML

a) Padrão de codificação

A especificação das informações em XML adotada é a recomendação W3C para XML 1.0, disponível em www.w3.org/TR/REC-xml e a codificação dos caracteres será em UTF-8, assim todos os documentos XML serão iniciados com a seguinte declaração:

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
```

Observação: O arquivo XML somente poderá ter uma única declaração `<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>`

b) Otimização na montagem do arquivo

Na geração das informações em XML, excetuados os campos identificados como obrigatórios no leiaute, não deverão ser incluídas as *tags* de campos com conteúdo zero (para campos tipo numérico) ou vazio (para campos tipo caractere).

Deverão ser preenchidas apenas as *tags* de campos identificados como obrigatórios no leiaute.

Para reduzir o tamanho final do XML alguns cuidados de programação deverão ser assumidos:

- Não incluir "zeros não significativos" para campos numéricos;
- Não incluir "espaços" ("line-feed", "carriage return", "tab", caractere de "espaço" entre as TAGs.) no início ou no final de campos numéricos e alfanuméricos;
- Não incluir comentários no arquivo XML;
- Não incluir anotação e documentação no arquivo XML (TAG annotation e TAG documentation);
- Não incluir caracteres de formatação no arquivo XML ("line-feed", "carriage return", "tab", caractere de "espaço" entre as TAGs).

c) Validação de Schema

Para garantir minimamente a integridade das informações prestadas e a correta formação das informações em XML, o cliente deverá submeter esse XML para validação pelo schema do XML (XSD – XML Schema Definition, que será disponibilizado pela Secretaria de Fazenda do Estado do Espírito Santo juntamente com esse manual), antes de seu envio. Para cada tipo de informação XML (DAPE ou BMP) existe um schema a ser utilizado.

Padrão de comunicação

A comunicação entre o aplicativo cliente e a Secretaria de Fazenda Estadual do Estado do Espírito Santo será baseada na utilização de um webservice, sendo que as URLs para acesso encontram-se no [ANEXO I](#) deste manual.

O meio físico de comunicação utilizado será a Internet, com a utilização do protocolo SSL .

O modelo de comunicação segue o padrão de webservices definido pelo WS-I Basic Profile.

A troca de mensagens entre a Secretaria de Fazenda do Estado do Espírito Santo e o aplicativo cliente será realizada no padrão SOAP versão 1.2, com troca de mensagens XML no padrão Style/Enconding: Document/Literal.

Padrão de certificado digital

O certificado digital utilizado deverá ser emitido por Autoridade Certificadora credenciada pela Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira (ICP-Brasil), **tipo A1**, devendo conter o CNPJ da pessoa jurídica titular do certificado digital (e remetente das informações transmitidas).

O certificado digital será exigido em 2 (dois) momentos distintos:

- a) **Assinatura do XML a ser transmitido:** O certificado digital utilizado para identificação do aplicativo cliente que realizará a transmissão deverá conter o CNPJ do responsável pela transmissão do XML, que deverá ser necessariamente o mesmo CNPJ da empresa de exploração e produção de petróleo e gás natural, devendo ter a extensão Extended Key Usage com permissão de "Autenticação Cliente".
- b) **Transmissão** (durante a transmissão do XML entre o aplicativo cliente e a Secretaria de Fazenda Estadual do Estado do Espírito Santo): O certificado digital utilizado para identificação desse aplicativo-cliente deverá conter o CNPJ do responsável pela transmissão do XML, que deverá ser necessariamente o mesmo CNPJ da empresa de exploração e produção de petróleo e gás natural, devendo ter a extensão Extended ey Usage com permissão de "Autenticação Cliente".

Padrão de assinatura digital

As informações enviadas a Secretaria de Fazenda Estadual do Estado do Espírito Santo são documentos eletrônicos elaborados no padrão XML e devem ser assinados digitalmente com um certificado digital que contenha o CNPJ da empresa de exploração e produção de petróleo e gás natural emissora das informações.

Alguns elementos estão presentes dentro do certificado digital, tornando desnecessária a sua representação individualizada no XML. Portanto, o XML não deve conter os elementos:

- <X509SubjectName>
- <X509IssuerSerial>
- <X509IssuerName>
- <X509SerialNumber>
- <X509SKI>

Deve-se evitar o uso das TAG abaixo, pois as informações serão obtidas a partir do certificado:

- <KeyValue>
- <RSAKeyValue>
- <Modulus>
- <Exponent>

A solução de recepção desenvolvida pela Secretaria de Fazenda Estadual do Estado do Espírito Santo, utiliza um subconjunto do padrão de assinatura XML definido pelo <http://www.w3.org/TR/xmldsig-core/>, com o seguinte leiaute:

Tabela 1- Retirada do "Manual de Orientação do Contribuinte" da NFe, versão 6.0

#	Campo	Ele	Pai	Tipo	Ocor.	Tam.	Descrição/Observação
XS01	Signature	Raiz	-	-	-	-	
XS02	SignedInfo	G	XS01	-	1-1		Grupo da Informação da assinatura
XS03	CanonicalizationMethod	G	XS02	-	1-1		Grupo do Método de Canonicalização
XS04	Algorithm	A	XS03	C	1-1		Atributo Algorithm de CanonicalizationMethod: http://www.w3.org/TR/2001/REC-xml-c14n-20010315
XS05	SignatureMethod	G	XS02	-	1-1		Grupo do Método de Assinatura
XS06	Algorithm	A	XS05	C	1-1		Atributo Algorithm de SignatureMethod: http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#rsa-sha1
XS07	Reference	G	XS02	-	1-1		Grupo Reference
XS08	URI	A	XS07	C	1-1		Atributo URI da tag Reference
XS10	Transforms	G	XS07	-	1-1		Grupo do algorithm de Transform
XS11	unique_Transf_Alg	RC	XS10	-	1-1		Regra para o atributo Algorithm do Transform ser único.
XS12	Transform	G	XS10	-	2-2		Grupo de Transform
XS13	Algorithm	A	XS12	C	1-1		Atributos válidos Algorithm do Transform: http://www.w3.org/TR/2001/REC-xml-c14n-20010315 http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#enveloped-signature
XS14	XPath	E	XS12	C	0-N		XPath
XS15	DigestMethod	G	XS07	-	1-1		Grupo do Método de DigestMethod
XS16	Algorithm	A	XS15	C	1-1		Atributo Algorithm de DigestMethod: http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#sha1
XS17	DigestValue	E	XS07	C	1		Digest Value (Hash SHA-1 – Base64)
XS18	SignatureValue	G	XS01	-	1-1		Grupo do Signature Value
XS19	KeyInfo	G	XS01	-	1-1		Grupo do KeyInfo
XS20	X509Data	G	XS19	-	1-1		Grupo X509
XS21	X509Certificate	E	XS20	C	1-1		Certificado Digital X509 em Base64

A assinatura digital do XML deverá atender aos seguintes padrões adotados:

- Padrão de assinatura: “XML Digital Signature”, utilizando o formato “Enveloped” (<http://www.w3.org/TR/xmldsig-core/>);
- Certificado digital: Emitido por AC credenciada no ICP-Brasil;
- Cadeia de Certificação: EndCertOnly (Incluir na assinatura apenas o certificado do usuário final);

- d) Tipo do certificado: A1
- e) Tamanho da Chave Criptográfica: Compatível com os certificados A1;
- f) Função criptográfica assimétrica: RSA (<http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#rsa-sha1>);
- g) Função de “message digest”: SHA-1 (<http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#sha1>);
- h) Codificação: Base64 (<http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#base64>);
- i) Transformações exigidas: Útil para realizar a canonicalização do XML enviado para realizar a validação correta da Assinatura Digital. São elas:
 - 1) Enveloped (<http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#enveloped-signature>)
 - 2) C14N (<http://www.w3.org/TR/2001/REC-xml-c14n-20010315>)

Exemplo de XML assinado digitalmente

A figura abaixo exibe um exemplo de XML (DAPE) assinado digitalmente.

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
- <a008>
  + <LISTA_DADOS_BASICOS>
    - <Signature xmlns="http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#">
      - <SignedInfo>
        <CanonicalizationMethod Algorithm="http://www.w3.org/TR/2001/REC-xml-c14n-20010315"/>
        <SignatureMethod Algorithm="http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#rsa-sha1"/>
        - <Reference URI="">
          - <Transforms>
            <Transform Algorithm="http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#enveloped-signature"/>
            <Transform Algorithm="http://www.w3.org/TR/2001/REC-xml-c14n-20010315"/>
          </Transforms>
          <DigestMethod Algorithm="http://www.w3.org/2000/09/xmldsig#sha1"/>
          <DigestValue>KCCM+AY/iNsMezpMQKarnh0r/Y4=</DigestValue>
        </Reference>
      </SignedInfo>
      <SignatureValue>GiLEreOnYgMN2asrhb12rqUdBQFQvYUz9LIrTBZJKYzm+I640amign+AReZFFH73n\</SignatureValue>
      - <KeyInfo>
        - <X509Data>
          <X509Certificate>MIIIVzCCBj+gAwIBAgIQdK86Kle67ATeEhLD6Um4VTANBgkqhkiG9w0BAQ</X509Certificate>
        </X509Data>
      </KeyInfo>
    </Signature>
  </a008>

```

A tag a ser assinada digitalmente deverá ser a “**a008**” no caso do DAPE e “**a025**” no caso do BMP. A tag “Reference URI” (Signature > SignedInfo) deverá estar obrigatoriamente vazia, a fim de ser validada corretamente pela solução de recebimento das informações.

Validação de assinatura digital

O procedimento para a validação da assinatura digital adotado pela Secretaria de Fazenda Estadual do Estado do Espírito Santo:

- 1) Extrair a chave pública do certificado;
- 2) Verificar o prazo de validade do certificado utilizado;
- 3) Validar a cadeia de confiança dos certificados validando também a LCR (Lista de Certificados Revogados) de cada certificado da cadeia;
- 4) Validar o uso da chave utilizada (Assinatura Digital) de tal forma a aceitar certificados somente tipo A1 (não serão aceitos certificados do tipo S);
- 5) Garantir que o certificado utilizado é de um usuário final e não de uma Autoridade Certificadora;
- 6) Adotar as regras definidas pelo RFC 3280 para as LCR e cadeia de confiança;
- 7) Validar a integridade de todas as LCR utilizadas pelo sistema;
- 8) Prazo de validade de cada LCR utilizada (verificar data inicial e final).

Resumo dos padrões técnicos

A tabela a seguir resume os principais padrões de tecnologia utilizados

Característica	Descrição
Webservices	Padrão definido pelo WS-I Basic Profile 1.1 (http://www.ws-i.org/Profiles/BasicProfile-1.1-2004-08-24.html)
Meio lógico de comunicação	Web Services, disponibilizados pela Secretaria de Fazenda Estadual do Estado do Espírito Santo.
Meio físico de comunicação	Internet.
Protocolo internet	SSL versão 3.0, com autenticação mútua através de certificados digitais. Padrão de troca de mensagens SOAP versão 1.2.
Padrão da mensagem	XML no padrão Style/Encoding: Document/Literal
Padrão de certificado digital	X.509 versão 3, emitido por Autoridade Certificadora credenciada pela Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira – ICP-Brasil, do tipo A1, devendo conter o CNPJ do proprietário do certificado digital inclusive para a transmissão do XML.
Padrão de assinatura digital	XML Digital Signature, Enveloped, com certificado digital X.509 versão 3, com chave privada de tamanho variável, conforme o padrão da ICP-Brasil (1024, 2048, ou mais bits), com padrões de criptografia assimétrica RSA, algoritmo message digest SHA-1 e utilização das transformações Enveloped e C14N.

Validação de assinatura digital	Será validada além da integridade e autoria, a cadeia de confiança com a validação das LCR
---------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------

WEBSERVICE

O webservice disponibiliza os serviços que serão utilizados pelos aplicativos clientes. O mecanismo de utilização do webservice segue a seguinte premissa: será disponibilizado um único webservice para todos os serviços, existindo um método para cada tipo de serviço.

As URLs para acesso ao webservice de acordo com cada ambiente (homologação e produção) encontram-se no [ANEXO I](#) deste manual. Acessando a URL pode ser obtido o WSDL (Web Services Description Language) do webservice.

O processo de utilização do webservice sempre é iniciado pelo aplicativo cliente enviando uma mensagem nos padrões XML e SOAP. A ocorrência de qualquer erro na validação dos dados recebidos interrompe o processo com a disponibilização de uma mensagem contendo o código e a descrição do erro.

Serviço “EnviarDape”

Serviço que possibilita a transmissão das informações referentes ao Demonstrativo da Apuração da Participação Especial – DAPE em formato XML.

a) Parâmetros de entrada

Nome	Tipo	Descrição / Observação
xml	string	Informações em formato XML referentes ao DAPE. Atenção! Antes de realizar o envio, o XML deverá ser assinado digitalmente. Esse procedimento pode ser realizado, utilizando o componente “Proxy” (ver ANEXO IV - Componente “Proxy”)

b) Leiaute do XML

O leiaute do XML referente ao DAPE é formado pelas seguintes estruturas (conforme especificações encontradas no documento “*Procedimento de Carga do PE - Participações Especiais*” disponibilizado pela ANP):

- **DADOS_BASICOS – Dados Básicos:** são informações básicas para identificação de recolhimento de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: ilimitado

- **DADOS_RECEITA – Dados Receita Bruta:** são informações referentes ao cálculo da receita bruta para apuração de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 3 / Máximo: 3
- **DEDUCOES_MENSAIS – Deduções Mensais:** são informações referentes as deduções mensais para apuração de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 3 / Máximo: 3
- **DEDUCOES_TRIMESTRAIS – Deduções Trimestrais:** são informações referentes as deduções trimestrais para apuração de Participações.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: 1
- **RECEITA_LIQUIDA_PE – Receita Líquida:** são informações referentes ao cálculo da receita líquida e as informações da apuração de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: 1
- **JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS – Justificativas de Valores Negativos:** quaisquer valores negativos informados nas abas de Deduções Trimestrais e/ou Receita Líquida devem ser justificados. Para cada coluna das duas abas existe uma coluna de justificativa correspondente na aba JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS. Se o campo correspondente ao do valor negativo não estiver preenchido, a carga não será efetuada.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado

Todas as informações do XML são definidas como sendo de um e apenas uma natureza. A tabela abaixo exibe a definição de cada natureza:

Tipo	Descrição
ANO/TRIMESTRE	Ano e trimestre no formato AAAAT. Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)
TEXTO	Texto livre, obedecendo ao tamanho máximo de caracteres definido
NATURAL	É um número inteiro não-negativo (0, 1, 2, 3, ...)
RACIONAL	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = 26527,354)

RACIONAL NEGATIVO	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula, podendo ser negativo (representado pelo caractere “-” antes do número).
DATA	Dia, mês e ano no formato DD/MM/AAAA
MÊS	Mês do ano no formato MM.

As informações em XML deverão seguir as definições do schema DAPE.xsd, que possui as seguintes definições de leiaute:

Elemento “DADOS_BASICOS”						
#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_CNPJ	CNPJ do Operador	-	TEXTO	14	SIM
2	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: AAAAT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
3	COD_CAMPO (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
4	NOM_CAMPO	Nome do Campo	-	TEXTO	150	NÃO
5	COD_BACIA	Código da bacia na base da ANP.	-	NATURAL	5	SIM
6	DAT_INICIO_PRODUCAO	Data de Início da Produção.	-	DATA	10	SIM
7	IND_LAVRA	Lavra: (M) - Mar acima de 400m ou (N) - Mar abaixo de 400m ou (T) - Terrestre.	-	TEXTO	1	SIM
8	NOM_CORRENTE	Tipo de petróleo produzido utilizado para comparação ao petróleo Brent para validação dos preços de venda utilizados para comercialização.	-	TEXTO	150	NÃO
9	QTD_TEMPO_PRODUCAO_ANO	Indica se o ano corrente é o primeiro ano de produção, ou o segundo, ou o terceiro, e assim por diante.	-	NATURAL	2	SIM
10	IND_TIPO_CARGA (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Tipo de carga a ser efetuado: (C) Carga - Caso esta seja a primeira carga válida de uma PE; (A) Ajuste - Caso já exista uma carga válida desta PE na base;				
Elemento “DADOS_RECEITA”						
#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório

1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DADOS_RECEITA)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais (Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	MES_PERIODO	Mês de referência do trimestre.	Mês	MÊS	2	SIM
4	MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO	É a quantidade de calor produzida por 1 m ³ de petróleo, quando este entra em combustão, em excesso de ar, e os gases da descarga são resfriados de modo que o vapor de água neles seja condensado. Utilizado para ver a variação entre gás e óleo.	MJ/m ³	RACIONAL	10,5	SIM
5	MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS	É a quantidade de calor produzida por 1 m ³ de gás, quando este entra em combustão, em excesso de ar, e os gases da descarga são resfriados de modo que o vapor de água neles seja condensado. Utilizado para ver a variação entre óleo e gás.	MJ/m ³	RACIONAL	10,5	SIM
6	MED_PRODUCAO_OLEO_M3	Produção Fiscalizada de petróleo (m ³). Máximo de duas casas decimais.	m ³	RACIONAL	16,5	SIM
7	MED_PRODUCAO_GAS_M3	Produção Fiscalizada de Gás Natural (m ³). Máximo de duas casas decimais.	m ³	RACIONAL	16,5	SIM
8	VAL_REFERENCIA_OLEO	Preço em reais do metro cúbico e petróleo no período especificado.	-	RACIONAL	16,5	SIM
9	VAL_REFERENCIA_GAS	Preço do metro cúbico de gás natural no período especificado.	-	RACIONAL	16,5	SIM
10	VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA	Valor da produção fiscalizada	m ³	RACIONAL	16,5	SIM
11	VAL_ALIQUOTA_PE	Alíquota de PE calculada nos termos do art. 22 do Decreto 2.705, de 03/08/1998	%	RACIONAL	2,13	SIM
12	VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO	Receita da produção de petróleo em reais.	-	RACIONAL	16,5	SIM
13	VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS	Receita da produção de gás em reais.	-	RACIONAL	16,5	SIM
14	VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO	Receita bruta da produção de petróleo e gás.	-	RACIONAL	16,5	SIM

Elemento “DEDUCOES_MENSAIS”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DEDUCOES_MENSAIS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag DEDUCOES_MENSAIS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	MES_PERIODO	Mês de referência do trimestre.	mês	TEXTO	2	SIM
4	VAL_ROYALTIES	Valor dos Royalties pago.	-	RACIONAL	10,2	SIM
5	VAL_PAGAMENTO_AREA	Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área	-	RACIONAL	10,2	SIM
6	VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO	Pagamento aos Proprietários de Terra.	-	RACIONAL	10,2	SIM
7	VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO	Valor gasto em Pesquisa e desenvolvimento concessionário.	-	RACIONAL	10,2	SIM
8	VAL_PESQUISA_OUTROS	Valor gasto em Pesquisa e desenvolvimento outras.	-	RACIONAL	10,2	SIM
9	VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO	Custo Operacional do Poço.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
10	VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO	Custo com Sistema de Coleta da Produção.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
11	VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRCO	Custo com Arrendamento ou Afretamento de Unidade de Produção.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
12	VAL_CUSTO_UTILIDADES	Custo com Unidade de Produção e Plantas de Processo e Utilidades.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
13	VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO	Custo com Sistema de Escoamento da Produção.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
14	VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL	Custos com gastos em Segurança Operacional.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
15	VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL	Custo com Proteção Ambiental	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
16	VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DIRETO	Custos com gastos Administrativos Diretos.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
17	VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDIRETO	Custos com gastos Administrativos Indiretos	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
18	VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL	Custo para Apoio Operacional.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
19	VAL_AMORTIZACAO_GASTOS	Custo com Investimento Amortização de Gastos.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM

20	VAL_DEPRECIACAO_POCOS	Custo com Investimento Depreciação de Poços Produtores/Injetores.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
21	VAL_DEPRECIACAO_BENS	Custo com Investimento Depreciação de Bens (exceto Poços).	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
22	VAL_OUTROS_GASTOS	Outros gastos na produção do campo.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM

Elemento “DEDUÇÕES _TRIMESTRAIS”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DEDUÇÕES _TRIMESTRAIS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag DEDUÇÕES _TRIMESTRAIS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	VAL_BONUS_ASSINATURA	Valor gasto com Bônus de Assinatura.	-	RACIONAL	10,2	SIM
4	VAL_CUSTO_INVESTIMENTO_PRDCO	Valor gasto com Investimentos na Fase de Exploração.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
5	VAL_PROVISAO_GASTO_ABANDONO	Valor gasto com Provisão de Gastos com Abandono.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM

Elemento “RECEITA_LIQUIDA_PE”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag RECEITA_LIQUIDA_PE)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag RECEITA_LIQUIDA_PE)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	VAL_RECEITA_PRODUCAO	Receita Líquida de Produção do campo no período vigente.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
4	VAL_ADICOES_BASE_CALCULO	Adições à Base de Cálculo no período vigente.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
5	VAL_BASE_CALCULO_NEGATIVA	Base de Cálculo Negativa Acumulada do campo.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
6	VAL_TOTAL_RECEITA	Valor total da receita líquida ajustada.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
7	VAL_PE_A_RECOLHER	Valor da participação especial a recolher.	-	RACIONAL	16,2	SIM

8	VAL_ESTADOS_MUNICIPIOS	Participação Especial a recolher Estados e Municípios (DARF 7335).	-	RACIONAL	10,2	SIM
9	VAL_MME_MMA	Participação Especial a recolher MME e MMA (DARF 7348).	-	RACIONAL	10,2	SIM
10	VAL_FUNDO_SOCIAL	Participação Especial a recolher Fundo Social (DARF 3037) .	-	RACIONAL	10,2	SIM
11	VAL_PE_RECOLHER_EDCCO_SAUDADE	Participação Especial recolhida Educação e Saúde (DARF 3037).	-	RACIONAL	16,2	SIM
12	VAL_CREDITO_PE	Compensação de crédito de Participação Especial - Estados e Municípios (DARF 7335).	-	RACIONAL	13,2	SIM
13	VAL_CREDITO_MMA_MME_PE	Compensação de crédito de Participação Especial - MME e MMA (DARF 7348).	-	RACIONAL	13,2	SIM
14	VAL_CREDITO_FUNDO_SOCIAL_PE	Compensação de crédito de Participação Especial - Fundo Social (DARF 3037).	-	RACIONAL	13,2	SIM
15	VAL_CREDITO_EDUCACAO_SAUDE_PE	Compensação de crédito de Participação Especial - Educação e Saúde (DARF 3990).	-	RACIONAL	13,2	SIM
16	VAL_DEPOSITO_JUDICIAL_PE	Depósito Judicial de Participação Especial - Estados e Municípios (DARF 5366 - Original 7335).	-	RACIONAL	13,2	SIM
17	VAL_DPSTO_JUDICIAL_MMA_MME_PE	E Depósito Judicial de Participação Especial - MME e MMA (DARF 5372 - Original 7348).	-	RACIONAL	13,2	SIM
18	VAL_DPSTO_JUDICIAL_SOCIAL_PE	Depósito Judicial de Participação Especial - Fundo Social (DARF 5155 - Original 3037).	-	RACIONAL	13,2	SIM
19	VAL_DPSTO_JDCAL_EDCCO_SAUDADE_PE	Depósito Judicial de Participação Especial - Educação e Saúde (DARF 5405 - Original 3990).	-	RACIONAL	13,2	SIM
20	VAL_TOTAL_A_RECOLHER	Total de Participação Especial a Recolher.	-	RACIONAL	10,2	SIM

21	DSC_JUSTIFICATIVA	Qualquer valor diferente de zero na coluna Adição a Base de Cálculo deve ser justificado ou a carga será cancelada	-	TEXTO	4000	NÃO
----	-------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---	-------	------	-----

Elemento “JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	DSC_ROYALTIES_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com o pagamento de Royalties realizado no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
4	DSC_ROYALTIES_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
5	DSC_ROYALTIES_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
6	DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com o pagamento pela ocupação ou retenção de área no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
7	DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
8	DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
9	DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com o pagamento aos proprietários de terra no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
10	DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
11	DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO

12	DSC_CONCESSIONARIO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de pesquisa e desenvolvimento do concessionário no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
13	DSC_CONCESSIONARIO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
14	DSC_CONCESSIONARIO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
15	DSC_OUTRAS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de pesquisa e desenvolvimento de outros no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
16	DSC_OUTRAS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
17	DSC_OUTRAS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
18	DSC_POCOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com poços no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
19	DSC_POCOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
20	DSC_POCOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
21	DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com sistema de coleta de produção no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
22	DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
23	DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
24	DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com arrendamento ou afretamento de unidade de produção no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
25	DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO

26	DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
27	DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com unidade de produção e plantas de processo e utilidades no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
28	DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
29	DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
30	DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com sistema de escoamento da produção no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
31	DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
32	DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
33	DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com segurança operacional no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
34	DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
35	DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
36	DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com proteção ambiental no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
37	DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
38	DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO

39	DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos administrativos diretos no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
40	DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
41	DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
42	DSC_ADMINNS_INDIRETOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos administrativos indiretos no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
43	DSC_ADMINNS_INDIRETOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
44	DSC_ADMINNS_INDIRETOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
45	DSC_APOIO_OPRCL_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de apoio operacional no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
46	DSC_APOIO_OPRCL_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
47	DSC_APOIO_OPRCL_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
48	DSC_AMRTO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de amortização no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
49	DSC_AMRTO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
50	DSC_AMRTO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
51	DSC_DPRCO_POCOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de depreciação de poços produtores/injetores no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
52	DSC_DPRCO_POCOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
53	DSC_DPRCO_POCOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO

54	DSC_DPRCO_BENS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de depreciação de bens no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
55	DSC_DPRCO_BENS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
56	DSC_DPRCO_BENS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
57	DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com outros gastos no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
58	DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
59	DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3					
60	DSC_BONUS_ASSINATURA	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com bônus de assinatura do contrato no trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
61	DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPLORACAO	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com investimentos na fase de exploração no trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
62	DSC_PROVISAO_GASTO_ABANDONO	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com as provisões de gastos com abandono no trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO

c) Parâmetros de saída

O serviço retornará um objeto do tipo “*RetornoEnvio*” com as seguintes propriedades:

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Protocolo	string	Número de protocolo associado ao processo de transmissão das informações.
Código	string	Código de retorno associado ao processo de transmissão das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Mensagem	string	Mensagem de retorno associado ao processo de transmissão das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)

Serviço “EnviarBmp”

Serviço que possibilita o envio das informações referentes ao Boletim Mensal de Produção – BMP em formato XML.

a) Parâmetros de entrada

Nome	Tipo	Descrição / Observação
xml	string	Informações em formato XML referentes ao BMP. Atenção! Antes de realizar o envio, o XML deverá ser assinado digitalmente. Esse procedimento pode ser realizado, utilizando o componente “Proxy” (ver ANEXO IV - Componente “Proxy”)

b) Leiaute do XML

O leiaute do XML referente ao BMP é formado pelas seguintes estruturas (conforme especificações encontradas no documento *“Procedimento de Carga do BMP - Boletim Mensal de Produção”* disponibilizado pela ANP):

- **DADOS_BASICOS – Dados básicos:** representa os dados básicos de cada campo para o mês/ano de referência.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: ilimitado
- **PRODUCOES_POCO – Produções do poço:** representa as produções de um poço, para o campo, no mês/ano de referência.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado
- **POCO_ZONA_PRODUTORA – Poço zona produtora:** representa o detalhamento da produção do poço por zona produtora.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado
- **INJECOES_POCO – Injeções no poço:** representa as injeções realizadas em cada poço, para o campo, no mês/ano de referência.

- Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado
- **TESTE_POCO_APROPRIACAO – Teste poço apropriação:** representa o volume de produção de cada poço, para o campo, durante 24 horas, à vazão de teste para o ano/mês de referência. Se o poço for testado em intervalos de 90 dias, preencher os dados com os valores obtidos no último teste realizado.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado
- **PRODUCOES_CAMPO – Produções campo:** representa as produções do campo para o mês/ano de referência.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado
- **INJECOES_CAMPO – Injeções campo:** representa as injeções em cada campo para o mês/ano de referência.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado
- **VOLUMES_MOV_CAMPO – Volumes movimentados:** representa os volumes movimentados de cada campo para o mês/ano de referência.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado
- **TRANSFERENCIA_CAMPOS – Transferência:** representa os volumes transferidos para outro campo para o mês/ano de referência.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado

Todas as informações do XML são definidas como sendo de um e apenas uma natureza. A tabela abaixo exibe a definição de cada natureza:

Tipo	Descrição
ANO/MÊS	Ano e mês no formato AAAAMM. Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e os dois últimos dígitos representam o mês.
TEXTO	Texto livre, obedecendo ao tamanho máximo de caracteres definido
NATURAL	É um número inteiro não-negativo (0, 1, 2, 3, ...)
RACIONAL	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = 26527,354)

RACIONAL NEGATIVO	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula, podendo ser negativo (representado pelo caractere “-” antes do número).
DATA	Dia, mês e ano no formato DD/MM/AAAA
MÊS	Mês do ano no formato MM.
CNPJ	14 posições numéricas.

As informações em XML deverão seguir as definições do schema BMP.xsd, que possui as seguintes definições de leiaute:

Elemento “DADOS_BASICOS”						
#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	DAT_ANO_MES	Ano e mês de referência dos dados do BMP	-	ANO/MÊS (YYYYMM)	6	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Código do Campo ou Código do Plano de Avaliação (concessões que estão em teste de longa duração na fase de exploração).	-	NATURAL	10	SIM
3	COD_CNPJ_EMPRESA	CNPJ da Empresa Operadora Disponível na consulta de Empresas do i-Engine	-	CNPJ	14	SIM
4	NUM_GRAU_API	Poder Calorífico Superior do Gás Média ponderada dos PCS em relação aos volumes mensais de produção dos respectivos poços	°API	RACIONAL	10,5	SIM
5	VAL_PODER_CALORIFICO_GAS	Poder Calorífico Superior do Gás Média ponderada dos PCS em relação aos volumes mensais de produção dos respectivos poços	MJ/ m³	RACIONAL	10,5	SIM
6	IND_TIPO_CARGA (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Tipo de carga a ser efetuado: (C) Carga - Caso esta seja a primeira carga válida de um BMP; (A) Ajuste - Caso já exista uma carga válida deste BMP na base;				

Elemento “PRODUCOES_POCO”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
---	--------------------	-----------	------	----------	---------	-------------

1	COD_CADASTRO_POCO	Código de cadastro do poço. Código disponível na consulta de Poços do i-Engine.	-	TEXTO	12	SIM
2	MED_VLME_OLEO	Volume de óleo produzido	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
3	MED_VLME_CONDENSADO	Volume de condensado produzido	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
4	MED_VLME_GAS_ASSOCIADO	Volume de gás associado produzido	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
5	MED_VLME_GAS_NAO_ASSOCIADO	Volume de gás não associado produzido	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
6	MED_VLME_GAS_ROYALTIES	Volume de gás considerado para o cálculo de royalties	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
7	MED_VLME_AGUA	Volume de água produzida	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
8	NUM_TEMPO_PRODUCAO	Tempo de produção efetivo do poço, em horas.	Hora	NATURAL	3	SIM
9	COD_INSTALACAO_DESTINO	Código da instalação a que se destina a produção. Pode ser uma UEP ou Instalação de Embarque e Desembarque. Código disponível nas consultas de Unidade Estacionária de Produção e de Instalação de Embarque e Desembarque do iEngine	-	NATURAL	10	NÃO

Elemento “POCO_ZONA_PRODUTORA”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CADASTRO_POCO	Código de cadastro do poço. Código disponível na consulta de Poços do i-Engine.	-	TEXTO	12	SIM
2	SEQ_ZONA	Código da Zona Produtora Código disponível na consultas de Zonas Produtoras iEngine	-	NATURAL	10	SIM
3	PCT_APROPRIACAO	Percentual de produção de determinado fluido do poço, apropriado a cada zona produtora.	%	RACIONAL	3,5	SIM
4	IND_TIPO_FLUIDO	Tipo de fluido produzido a partir da referi da zona produtora.	-	Valores Possíveis: OLEO, COND, GASA, GASN	4	SIM

Elemento “INJECOES_POCO”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório

1	COD_CADASTRO_POCO	Código de cadastro do poço. Código disponível na consulta de Poços do i-Engine.	-	TEXTO	12	SIM
2	MED_VLME_GAS_INJETADO	Volume de gás injetado para recuperação secundária e armazenamento. Considerar a injeção originada pela produção do próprio campo e a recebida de outros	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	15,5	SIM
3	MED_VLME_AGUA_INJTO_RCPRO	Volume de água injetado no poço para recuperação secundária	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
4	MED_VLME_AGUA_INJTO_DESCARTE	Volume de água injetado no poço para descarte	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
5	MED_VLME_CO2_INJETADO	Volume de gás carbônico (CO2) injetado no poço	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
6	MED_VLME_N2_INJETADO	Volume de nitrogênio (N2) injetado no poço	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
7	MED_VLME_VAPOR_INJETADO	Volume de vapor d'água injetado no poço	t	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
8	MED_VLME_POLIMEROS_INJETADO	Volume de polímeros injetado no poço	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
9	MED_VLME_OUTROS_INJETADO	Volume de outros fluidos injetado no poço	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
10	COD_INSTALACAO_ORIGEM	Instalação de origem do fluido a ser injetado. Pode ser uma UEP ou Instalação de Embarque e Desembarque. Código disponível nas consultas de Unidade Estacionária de Produção e de Instalação de Embarque e Desembarque do iEngine	-	NATURAL	10	NÃO
11	DSC_OBSERVACAO	Observações (não obrigatórias). Descrever eventos imprevisíveis sem relação à injeção. Texto de até 1000 caracteres.	-	TEXTO	1000	NÃO

Elemento “TESTE_POCO_APROPRIACAO”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CADASTRO_POCO	Código de cadastro do poço. Código disponível na consulta de Poços do i-Engine.	-	TEXTO	12	SIM

2	MED_VLME_OLEO	Volume de produção de óleo de um poço durante 24 horas, à vazão de teste.	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
3	MED_VLME_CONDENSADO	Volume de produção de condensado de um poço durante 24 horas, à vazão de teste	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
4	MED_VLME_GAS_ASSOCIADO	Volume de produção de gás associado de um poço durante 24 horas, à vazão de teste	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
5	MED_VLME_GAS_NAO_ASSOCIADO	Volume de produção de gás não associado de um poço durante 24 horas, à vazão de teste	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
6	MED_VLME_AGUA	Volume de produção de água de um poço durante 24 horas, à vazão de teste	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
7	DAT_ULTIMO_TESTE	Data do último teste de poço para apropriação	-	DATA	10	SIM

Elemento “PRODUCOES_CAMPO”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	MED_VLME_PRDCO_OLEO	Produção de óleo realizada pelo campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
2	MED_VLME_PRDCO_CNDNO	Produção de condensado realizada pelo campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
3	DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO	Justificativa da produção realizada de óleo e/ou condensado. Justificativa obrigatória para variações superiores a 15% ou inferiores a 15%, em relação ao previsto no PAP. Texto de até 2000 caracteres	-	TEXTO	2000	NÃO
4	MED_VLME_PRDCO_GAS_ASCDO	Produção de gás associado realizada pelo campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
5	MED_VLME_PRDCO_GAS_NO_ASCDO	Produção de gás não associado realizada pelo campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
6	DSC_JUSTIFICATIVA_GAS	Justificativa da produção realizada de gás associado e/ou gás não associado. Justificativa obrigatória para variações superiores a 15% ou inferiores a 15%, em relação ao previsto no PAP. Texto de até 2000 caracteres	-	TEXTO	2000	NÃO

7	MED_VLME_PRDCO_AGUA	Produção de água realizada pelo campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
8	DSC_JUSTIFICATIVA_AGUA	Justificativa da produção realizada de água. Justificativa obrigatória para variações superiores a 15% ou inferiores a 15%, em relação ao previsto no PAP. Texto de até 2000 caracteres	-	TEXTO	2000	NÃO
9	MED_VLME_GAS_PE	Volume de gás considerado para o cálculo da Participação Especial	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM

Elemento “INJECOES_CAMPO”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	MED_VLME_GAS_INJTO_RCPRO_SCNRO	Volume de gás injetado no campo para recuperação secundária. Considerar a injeção originada pela produção do próprio campo e a recebida de outros campos	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
2	MED_VLME_GAS_INJTO_ARMZO	Volume de gás injetado no campo para armazenamento. Considerar a injeção originada pela produção do próprio campo e a recebida de outros campos	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
3	MED_VLME_AGUA_INJTO_RCPRO_SCNR	Volume de água injetado no campo para recuperação secundária.	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
4	MED_VLME_AGUA_INJTO_DESCARTE	Volume de água injetado no campo para descarte	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
5	MED_VLME_CO2_INJETADO	Volume de gás carbônico (CO2) injetado no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
6	MED_VLME_N2_INJETADO	Volume de nitrogênio (N2) injetado no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
7	MED_VLME_VAPOR_INJETADO	Volume de vapor d'água injetado no campo	t	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
8	MED_VLME_POLIMEROS_INJETADO	Volume total de polímeros injetado no campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
9	MED_VLME_OUTROS_INJETADO	Volume de outros fluidos injetado no campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
10	DSC_OBSERVACAO	Observações (não obrigatórias). Descrever eventos imprevisíveis sem relação à	-	TEXTO	2000	NÃO

		injeção. Texto de até 2000 caracteres				
--	--	---------------------------------------	--	--	--	--

Elemento “VOLUMES_MOV_CAMPO”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	MED_VLME_TOTAL_PETROLEO_MEDIDO	Volume total de petróleo medido no campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
2	MED_VLME_TOTAL_GAS_MEDIDO	Volume total de gás medido no campo, incluindo o gás lift. Somatório dos valores informados na produção de gás associado do Campo, produção de gás não associado do Campo e o volume de gás circulado no Campo (Gás Lift)	10 ³ m ³	RACIONAL	10,5	SIM
3	MED_VLME_GAS_LIFT_CIRCULADO	Volume de gás lift circulado no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
4	MED_VLME_GAS_CONSUMO_INTERNO	Volume de gás usado para consumo interno no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
5	MED_VLME_TOTAL_GAS_QUEIMADO	Volume total de gás que foi queimado / perdido no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
6	MED_VLME_GAS_QUEIMA_ISENTA	Volume da parcela da queima de gás isenta do pagamento de royalties (segurança)	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
7	DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA	Justificativa da queima de gás. Justificativa obrigatória para variações superiores a 15% ou inferiores a 15%, em relação ao previsto no PAP. Texto de até 2000 caracteres	-	TEXTO	2000	NÃO
8	MED_VLME_PETROLEO_PERDIDO	Volume de petróleo que foi perdido / queimado no campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
9	MED_VLME_AGUA_DESCARTADA	Volume de água descartada em superfície	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
10	MED_VLME_AGUA RECEBIDO_INJECAO	Volume de água recebido ou captado para injeção no campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
11	MED_VLME_AGUA RECEBIDO_OUTRAS	Volume de água recebido ou captado para outras finalidades que não injeção no campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
12	MED_VLME_AGUA_TRNDO_INJECAO	Volume de água transferido para injeção em outros campos	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM

13	MED_VLME_AGUA_TRNDO_OUTRAS	Volume de água transferido para outros campos para outras finalidades que não injeção no campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
14	MED_VLME_GAS RECEBIDO_INJECAO	Volume de gás recebido para injeção no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
15	MED_VLME_GAS RECEBIDO_CONSUMO	Volume de gás recebido para consumo no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
16	MED_VLME_GAS RECEBIDO_OUTRAS	Volume de gás recebido para outras finalidades que não injeção e consumo no campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
17	MED_VLME_GAS TRNDO_INJECAO	Volume de gás transferido para injeção em outros campos	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
18	MED_VLME_GAS TRNDO_CONSUMO	Volume de gás transferido para consumo em outros campos	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
19	MED_VLME_GAS TRNDO_OUTRAS	Volume de gás transferido para outros campos para outras finalidades que não injeção e consumo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
20	MED_VLME_PETROLEO_DISPONIVEL	Medição de petróleo menos perda de petróleo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
21	MED_VLME_GAS DISPONIVEL	Medição de gás + gás recebido gás lift - queima de gás gás injetado gás consumido gás transferido	m ³ /h	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
22	MED_VLME_CREDITO_GAS	Volume de gás correspondente ao crédito do gás atual para royalties	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
23	MED_VLME_CREDITO_PE	Volume de gás correspondente ao crédito do gás atual para PE	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
24	DSC_OBSERVACAO	Observações (não obrigatórias). Descrever eventos imprevisíveis em relação à movimentação de fluidos. Texto de até 1000 caracteres	-	TEXTO	1000	NÃO

Elemento “TRANSFERENCIA_CAMPOS”

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO_DESTINO	Destino da transferência: Código do Campo ou Código do Plano de Avaliação (somente para as concessões que estão em teste na fase de exploração). Deve ser enviado o código do campo ou do plano de avaliação. Código disponível nas consultas de Campos e	-	NATURAL	10	SIM
2	COD_CNPJ_EMPRESA_DESTINO	CNPJ da empresa operadora do campo de destino. Disponível na consulta de Empresas do i-Engigne	-	TEXTO	14	SIM
3	MED_VLME_PETROLEO_RECEBIDO	Volume de petróleo transferido para outro campo	m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
4	MED_VLME_GAS_RECEBIDO_INJECAO	Volume de gás transferido para injeção (recuperação secundária ou armazenamento) para outro campo	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM
5	MED_VLME_GAS_RECEBIDO_OUTRAS	Volume de gás transferido para outro campo para outros fins que não injeção	10 ³ m ³	RACIONAL NEGATIVO	10,5	SIM

c) Parâmetros de saída

O serviço retornará um objeto do tipo “*RetornoEnvio*” com as seguintes propriedades:

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Protocolo	string	Número de protocolo associado ao processo de transmissão das informações.
Código	string	Código de retorno associado ao processo de transmissão das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Mensagem	string	Mensagem de retorno associado ao processo de transmissão das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)

Serviço “ConsultarProtocolo”

Serviço que possibilita a consulta de informações previamente transmitidas através do número de protocolo gerado pelo processo de transmissão.

Atenção: o mesmo certificado digital utilizado para transmissão das informações, deverá ser utilizado para consulta do protocolo.

a) Parâmetros de entrada

Nome	Tipo	Descrição / Observação
número	string	Número de protocolo gerado pela a transmissão das informações.

b) Parâmetros de saída

Como retorno, o serviço retornará um objeto do tipo “*RetornoConsulta*” com as seguintes propriedades:

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Protocolo	string	Número de protocolo associado ao processo de transmissão das informações.
TipoDocumento	string	Tipo de documento enviado (“DAPE” ou “BMP”)
DataEnvio	DateTime	Data/hora do envio das informações.
Código	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Mensagem	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Xml	String	Informações em XML previamente enviadas que foram recuperadas através do número de protocolo informado.

ANEXOS

ANEXO I - URLs para acesso ao Web Service

Segue relação do Web Service em operação:

- Ambiente de Homologação:

<https://homologacao.sefaz.es.gov.br/PetroleoGasWS/EnvioDocumento.asmx>

- Ambiente de Produção:

<https://app.sefaz.es.gov.br/PetroleoGasWS/EnvioDocumento.asmx>

A documentação WSDL pode ser obtida pelo próprio endereço do webservice desejado adicionando ao final da URL o literal '**?wsdl**' e acessando essa URL através de um navegador Web.

ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno

a) Mensagens de erro

Código	Descrição
001	XML não informado
002	XML mal formado
003	Certificado não encontrado
004	Certificado inválido
005	Certificado não é padrão ICP-Brasil
006	Assinatura digital inválida
007	Campo com o código ANP não encontrado
008	CNPJ do remetente não associado ao campo
009	Não existe informação carregada para ser ajustada
010	Número de protocolo não encontrado ou informações não enviadas pelo CNPJ
011	Número de protocolo não informado
012	CNPJ do responsável pela consulta não informado
097	A consulta das informações está temporariamente offline.
098	A recepção das informações está temporariamente offline.
099	Erro desconhecido encontrado

b) Mensagens de sucesso

Código	Descrição
100	Envio realizado com sucesso
101	Consulta realizada com sucesso

ANEXO III - Exemplos de XML (DAPE e BMP)

a) DAPE

```
b) <?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<a008>
  <LISTA_DADOS_BASICOS>
    <DADOS_BASICOS NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE="20152" COD_CAMPO="7" IND_TIPO_CARGA="C">
      <NUM_CNPJ>27080571000130</NUM_CNPJ>
      <NOM_CAMPO>TESTE</NOM_CAMPO>
      <COD_BACIA>120</COD_BACIA>
      <DAT_INICIO_PRODUCAO>01/01/2013</DAT_INICIO_PRODUCAO>
      <IND_LAVRA>T</IND_LAVRA>
      <NOM_CORRENTE>TESTE_2</NOM_CORRENTE>
      <QTD_TEMPO_PRODUCAO_ANO>1</QTD_TEMPO_PRODUCAO_ANO>
      <LISTA_DADOS_RECEITA>
        <DADOS_RECEITA>
          <MES_PERIODO>01</MES_PERIODO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>9999999999,99999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>9999999999,99999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>
          <MED_PRODUCAO_OLEO_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_OLEO_M3>
          <MED_PRODUCAO_GAS_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_GAS_M3>
          <VAL_REFERENCIA_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_OLEO>
          <VAL_REFERENCIA_GAS>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_GAS>
          <VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>9999999999999999,99999</VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>
            <VAL_ALIQUOTA_PE>99,99999999999999</VAL_ALIQUOTA_PE>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>
          <VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>9999999999999999,99999</VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>
        </DADOS_RECEITA>
        <DADOS_RECEITA>
          <MES_PERIODO>02</MES_PERIODO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>9999999999,99999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>9999999999,99999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>
          <MED_PRODUCAO_OLEO_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_OLEO_M3>
          <MED_PRODUCAO_GAS_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_GAS_M3>
          <VAL_REFERENCIA_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_OLEO>
          <VAL_REFERENCIA_GAS>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_GAS>
          <VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>9999999999999999,99999</VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>
          <VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>9999999999999999,99999</VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>
        </DADOS_RECEITA>
        <DADOS_RECEITA>
          <MES_PERIODO>03</MES_PERIODO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>9999999999,99999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>9999999999,99999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>
          <MED_PRODUCAO_OLEO_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_OLEO_M3>
          <MED_PRODUCAO_GAS_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_GAS_M3>
          <VAL_REFERENCIA_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_OLEO>
          <VAL_REFERENCIA_GAS>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_GAS>
          <VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>9999999999999999,99999</VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>
          <VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>9999999999999999,99999</VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>
        </DADOS_RECEITA>
      </LISTA_DADOS_RECEITA>
    <LISTA_DEDUCOES_MENSAIS>
```

```

<DEDUCOES_MENSAIS>
  <MES_PERIODO>01</MES_PERIODO>
  <VAL_ROYALTIES>9999999999,99</VAL_ROYALTIES>
  <VAL_PAGAMENTO_AREA>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_AREA>
  <VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>
  <VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>9999999999,99</VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>
  <VAL_PESQUISA_OUTROS>9999999999,99</VAL_PESQUISA_OUTROS>
  <VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>
  <VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>
  <VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_UTILIDADES>9999999999,99</VAL_CUSTO_UTILIDADES>
  <VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>9999999999,99</VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>
  <VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>
  <VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>
  <VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>9999999999,99</VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_POCOS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_POCOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_BENS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_BENS>
  <VAL_OUTROS_GASTOS>9999999999,99</VAL_OUTROS_GASTOS>
</DEDUCOES_MENSAIS>
<DEDUCOES_MENSAIS>
  <MES_PERIODO>02</MES_PERIODO>
  <VAL_ROYALTIES>9999999999,99</VAL_ROYALTIES>
  <VAL_PAGAMENTO_AREA>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_AREA>
  <VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>
  <VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>9999999999,99</VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>
  <VAL_PESQUISA_OUTROS>9999999999,99</VAL_PESQUISA_OUTROS>
  <VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>
  <VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>
  <VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_UTILIDADES>9999999999,99</VAL_CUSTO_UTILIDADES>
  <VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>9999999999,99</VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>
  <VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>
  <VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>
  <VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>9999999999,99</VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_POCOS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_POCOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_BENS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_BENS>
  <VAL_OUTROS_GASTOS>9999999999,99</VAL_OUTROS_GASTOS>
</DEDUCOES_MENSAIS>
<DEDUCOES_MENSAIS>
  <MES_PERIODO>03</MES_PERIODO>
  <VAL_ROYALTIES>9999999999,99</VAL_ROYALTIES>
  <VAL_PAGAMENTO_AREA>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_AREA>
  <VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>
  <VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>9999999999,99</VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>
  <VAL_PESQUISA_OUTROS>9999999999,99</VAL_PESQUISA_OUTROS>
  <VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>
  <VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>
  <VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_UTILIDADES>9999999999,99</VAL_CUSTO_UTILIDADES>
  <VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>9999999999,99</VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>
  <VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>

```

```

<VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>
<VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>
<VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>
<VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>9999999999,99</VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>
<VAL_DEPRECIACAO_POCOS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_POCOS>
<VAL_DEPRECIACAO_BENS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_BENS>
<VAL_OUTROS_GASTOS>9999999999,99</VAL_OUTROS_GASTOS>
</DEDUCOES_MENSAIS>
</LISTA_DEDUCOES_MENSAIS>
<LISTA_DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
<DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
<VAL_BONUS_ASSINATURA>9999999999,99</VAL_BONUS_ASSINATURA>
<VAL_CUSTO_INVESTIMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_INVESTIMENTO_PRDCO>
<VAL_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>9999999999,99</VAL_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>
</DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
</LISTA_DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
<LISTA_RECEITA_LIQUIDA_PE>
<RECEITA_LIQUIDA_PE>
<VAL_RECEITA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_RECEITA_PRODUCAO>
<VAL_ADICOES_BASE_CALCULO>9999999999,99</VAL_ADICOES_BASE_CALCULO>
<VAL_BASE_CALCULO_NEGATIVA>9999999999,99</VAL_BASE_CALCULO_NEGATIVA>
<VAL_TOTAL_RECEITA>9999999999,99</VAL_TOTAL_RECEITA>
<VAL_PE_A_RECEBER>9999999999999999,99</VAL_PE_A_RECEBER>
<VAL_ESTADOS_MUNICIPIOS>9999999999,99</VAL_ESTADOS_MUNICIPIOS>
<VAL_MME_MMA>9999999999,99</VAL_MME_MMA>
<VAL_FUNDO_SOCIAL>9999999999,99</VAL_FUNDO_SOCIAL>
<VAL_PE_RECOLHER_EDCCO_SAUDA>9999999999999999,99</VAL_PE_RECOLHER_EDCCO_SAUDA>
<VAL_CREDITO_PE>999999999999,99</VAL_CREDITO_PE>
<VAL_CREDITO_MMA_MME_PE>99999999999999,99</VAL_CREDITO_MMA_MME_PE>
<VAL_CREDITO_FUNDO_SOCIAL_PE>999999999999,99</VAL_CREDITO_FUNDO_SOCIAL_PE>
<VAL_CREDITO_EDUCACAO_SAUDAPE>999999999999,99</VAL_CREDITO_EDUCACAO_SAUDAPE>
<VAL_DEPOSITO_JUDICIAL_PE>999999999999,99</VAL_DEPOSITO_JUDICIAL_PE>
<VAL_DPSTO_JUDICIAL_MMA_MME_PE>999999999999,99</VAL_DPSTO_JUDICIAL_MMA_MME_PE>
<VAL_DPSTO_JUDICIAL_SOCIAL_PE>999999999999,99</VAL_DPSTO_JUDICIAL_SOCIAL_PE>
<VAL_DPSTO_JDCAL_EDCCO_SAUDAPE>999999999999,99</VAL_DPSTO_JDCAL_EDCCO_SAUDAPE>
<VAL_TOTAL_A_RECOLHER>9999999999,99</VAL_TOTAL_A_RECOLHER>
<DSC_JUSTIFICATIVA />
</RECEITA_LIQUIDA_PE>
</LISTA_RECEITA_LIQUIDA_PE>
<LISTA_JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
<JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
<DSC_ROYALTIES_MES_1>DSC_ROYALTIES_MES_1</DSC_ROYALTIES_MES_1>
<DSC_ROYALTIES_MES_2>DSC_ROYALTIES_MES_2</DSC_ROYALTIES_MES_2>
<DSC_ROYALTIES_MES_3>DSC_ROYALTIES_MES_3</DSC_ROYALTIES_MES_3>
<DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_1>DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_1</DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_1>
<DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_2>DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_2</DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_2>
<DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_3>DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_3</DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_3>
<DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_1>DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_1</DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_1>
<DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_2>DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_2</DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_2>
<DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_3>DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_3</DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_3>
<DSC_CONCESSIONARIO_MES_1>DSC_CONCESSIONARIO_MES_1</DSC_CONCESSIONARIO_MES_1>
<DSC_CONCESSIONARIO_MES_2>DSC_CONCESSIONARIO_MES_2</DSC_CONCESSIONARIO_MES_2>
<DSC_CONCESSIONARIO_MES_3>DSC_CONCESSIONARIO_MES_3</DSC_CONCESSIONARIO_MES_3>
<DSC_OUTRAS_MES_1>DSC_OUTRAS_MES_1</DSC_OUTRAS_MES_1>
<DSC_OUTRAS_MES_2>DSC_OUTRAS_MES_2</DSC_OUTRAS_MES_2>
<DSC_OUTRAS_MES_3>DSC_OUTRAS_MES_3</DSC_OUTRAS_MES_3>
<DSC_POCOS_MES_1>DSC_POCOS_MES_1</DSC_POCOS_MES_1>
<DSC_POCOS_MES_2>DSC_POCOS_MES_2</DSC_POCOS_MES_2>

```

```

<DSC_POCOS_MES_3>DSC_POCOS_MES_3</DSC_POCOS_MES_3>
<DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_1>DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO</DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_1>
<DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_2>DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO</DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_2>
<DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_3>DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO</DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_3>
<DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1>DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1</DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1>
<DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2>DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2</DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2>
<DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3>DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3</DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3>
<DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_1>DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE</DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_1>
<DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_2>DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE</DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_2>
<DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_3>DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE</DSC_PLANTAS_PRCSO_UTLDE_MES_3>
<DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1>DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1</DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1>
<DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2>DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2</DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2>
<DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3>DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3</DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3>
<DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1>DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1</DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1>
<DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2>DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2</DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2>
<DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3>DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3</DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3>
<DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1>DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1</DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1>
<DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2>DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2</DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2>
<DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3>DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3</DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3>
<DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_1>DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_1</DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_1>
<DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_2>DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_2</DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_2>
<DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_3>DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_3</DSC_ADMINNS_DIRETOS_MES_3>
<DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_1>DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_1</DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_1>
<DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_2>DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_2</DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_2>
<DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_3>DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_3</DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_3>
<DSC_APOIO_OPRCL_MES_1>DSC_APOIO_OPRCL_MES_1</DSC_APOIO_OPRCL_MES_1>
<DSC_APOIO_OPRCL_MES_2>DSC_APOIO_OPRCL_MES_2</DSC_APOIO_OPRCL_MES_2>
<DSC_APOIO_OPRCL_MES_3>DSC_APOIO_OPRCL_MES_3</DSC_APOIO_OPRCL_MES_3>
<DSC_AMRTO_MES_1>DSC_AMRTO_MES_1</DSC_AMRTO_MES_1>
<DSC_AMRTO_MES_2>DSC_AMRTO_MES_2</DSC_AMRTO_MES_2>
<DSC_AMRTO_MES_3>DSC_AMRTO_MES_3</DSC_AMRTO_MES_3>
<DSC_DPRCO_POCOS_MES_1>DSC_DPRCO_POCOS_MES_1</DSC_DPRCO_POCOS_MES_1>
<DSC_DPRCO_POCOS_MES_2>DSC_DPRCO_POCOS_MES_2</DSC_DPRCO_POCOS_MES_2>
<DSC_DPRCO_POCOS_MES_3>DSC_DPRCO_POCOS_MES_3</DSC_DPRCO_POCOS_MES_3>
<DSC_DPRCO_BENS_MES_1>DSC_DPRCO_BENS_MES_1</DSC_DPRCO_BENS_MES_1>
<DSC_DPRCO_BENS_MES_2>DSC_DPRCO_BENS_MES_2</DSC_DPRCO_BENS_MES_2>
<DSC_DPRCO_BENS_MES_3>DSC_DPRCO_BENS_MES_3</DSC_DPRCO_BENS_MES_3>
<DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1>DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1</DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1>
<DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2>DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2</DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2>
<DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3>DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3</DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3>
<DSC_BONUS_ASSINATURA>DSC_BONUS_ASSINATURA</DSC_BONUS_ASSINATURA>
<DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPLO>DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPL</DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPLO>
<DSC_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>DSC_PROVISAO_GASTO_ABANDONO</DSC_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>
</JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
</LISTA_JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
</DADOS_BASICOS>
</LISTA_DADOS_BASICOS>
</a008>

```

c) BMP

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<a025>
<LISTA_DADOS_BASICOS>
  <DADOS_BASICOS COD_CAMPO="7" IND_TIPO_CARGA="C">
    <DAT_ANO_MES>201505</DAT_ANO_MES>
    <COD_CNPJ_EMPRESA>27080571000130</COD_CNPJ_EMPRESA>
    <NUM_GRAU_API>9999999999,99999</NUM_GRAU_API>
    <VAL_PODER_CALORIFICO_GAS>9999999999,99999</VAL_PODER_CALORIFICO_GAS>

```

```

<LISTA_PRODUCOES_POCO>
  <PRODUCOES_POCO>
    <COD_CADASTRO_POCO>99999</COD_CADASTRO_POCO>
    <MED_VLME_OLEO>9999999999,99999</MED_VLME_OLEO>
    <MED_VLME_CONDENSADO>9999999999,99999</MED_VLME_CONDENSADO>
    <MED_VLME_GAS_ASSOCIADO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_ASSOCIADO>
    <MED_VLME_GAS_NAO_ASSOCIADO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_NAO_ASSOCIADO>
    <MED_VLME_GAS_ROYALTIES>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_ROYALTIES>
    <MED_VLME_AQUA>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA>
    <NUM_TEMPO_PRODUCAO>999</NUM_TEMPO_PRODUCAO>
    <COD_INSTALACAO_DESTINO>9999999999</COD_INSTALACAO_DESTINO>
  </PRODUCOES_POCO>
</LISTA_PRODUCOES_POCO>
<LISTA_POCO_ZONA_PRODUTORA>
  <POCO_ZONA_PRODUTORA>
    <COD_CADASTRO_POCO>99999</COD_CADASTRO_POCO>
    <SEQ_ZONA>9999999999</SEQ_ZONA>
    <PCT_APROPRIACAO>999,99999</PCT_APROPRIACAO>
    <IND_TIPO_FLUIDO>OLEO</IND_TIPO_FLUIDO>
  </POCO_ZONA_PRODUTORA>
</LISTA_POCO_ZONA_PRODUTORA>
<LISTA_INJECOES_POCO>
  <INJECOES_POCO>
    <COD_CADASTRO_POCO>99999</COD_CADASTRO_POCO>
    <MED_VLME_GAS_INJETADO>99999999999999,99999</MED_VLME_GAS_INJETADO>
    <MED_VLME_AQUA_INJETO_RCPRO>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_INJETO_RCPRO>
    <MED_VLME_AQUA_INJETO_DESCARTE>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_INJETO_DESCARTE>
    <MED_VLME_CO2_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_CO2_INJETADO>
    <MED_VLME_N2_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_N2_INJETADO>
    <MED_VLME_VAPOR_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_VAPOR_INJETADO>
    <MED_VLME_POLIMEROS_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_POLIMEROS_INJETADO>
    <MED_VLME_OUTROS_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_OUTROS_INJETADO>
    <COD_INSTALACAO_ORIGEM>9999999999</COD_INSTALACAO_ORIGEM>
    <DSC_OBSERVACAO>OBSERVACAO</DSC_OBSERVACAO>
  </INJECOES_POCO>
</LISTA_INJECOES_POCO>
<LISTA_TESTE_POCO_APROPRIACAO>
  <TESTE_POCO_APROPRIACAO>
    <COD_CADASTRO_POCO>99999</COD_CADASTRO_POCO>
    <MED_VLME_OLEO>9999999999,99999</MED_VLME_OLEO>
    <MED_VLME_CONDENSADO>9999999999,99999</MED_VLME_CONDENSADO>
    <MED_VLME_GAS_ASSOCIADO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_ASSOCIADO>
    <MED_VLME_GAS_NAO_ASSOCIADO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_NAO_ASSOCIADO>
    <MED_VLME_AQUA>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA>
    <DAT_ULTIMO_TESTE>01/05/2015</DAT_ULTIMO_TESTE>
  </TESTE_POCO_APROPRIACAO>
</LISTA_TESTE_POCO_APROPRIACAO>
<LISTA_PRODUCOES_CAMPO>
  <PRODUCOES_CAMPO>
    <MED_VLME_PRDCO_OLEO>9999999999,99999</MED_VLME_PRDCO_OLEO>
    <MED_VLME_PRDCO_CNDNO>9999999999,99999</MED_VLME_PRDCO_CNDNO>
    <DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO>DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO</DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO>
    <MED_VLME_PRDCO_GAS_ASCDO>9999999999,99999</MED_VLME_PRDCO_GAS_ASCDO>
    <MED_VLME_PRDCO_GAS_NO_ASCDO>9999999999,99999</MED_VLME_PRDCO_GAS_NO_ASCDO>
    <DSC_JUSTIFICATIVA_GAS>DSC_JUSTIFICATIVA_GAS</DSC_JUSTIFICATIVA_GAS>
    <MED_VLME_PRDCO_AQUA>9999999999,99999</MED_VLME_PRDCO_AQUA>
    <DSC_JUSTIFICATIVA_AQUA>DSC_JUSTIFICATIVA_AQUA</DSC_JUSTIFICATIVA_AQUA>
    <MED_VLME_GAS_PE>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_PE>
  </PRODUCOES_CAMPO>
</LISTA_PRODUCOES_CAMPO>
<LISTA_INJECOES_CAMPO>
  <INJECOES_CAMPO>
    <MED_VLME_GAS_INJETO_RCPRO_SCNRO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_INJETO_RCPRO_SCNRO>
    <MED_VLME_GAS_INJETO_ARMZO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_INJETO_ARMZO>
    <MED_VLME_AQUA_INJETO_RCPRO_SCNR>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_INJETO_RCPRO_SCNR>
    <MED_VLME_AQUA_INJETO_DESCARTE>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_INJETO_DESCARTE>
    <MED_VLME_CO2_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_CO2_INJETADO>
  </INJECOES_CAMPO>
</LISTA_INJECOES_CAMPO>

```

```

<MED_VLME_N2_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_N2_INJETADO>
<MED_VLME_VAPOR_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_VAPOR_INJETADO>
<MED_VLME_POLIMEROS_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_POLIMEROS_INJETADO>
<MED_VLME_OUTROS_INJETADO>9999999999,99999</MED_VLME_OUTROS_INJETADO>
<DSC_OBSERVACAO>DSC_OBSERVACAO</DSC_OBSERVACAO>
</INJECOES_CAMPO>
</LISTA_INJECOES_CAMPO>
<LISTA_VOLUMES_MOV_CAMPO>
<VOLUMES_MOV_CAMPO>
<MED_VLME_TOTAL_PETROLEO_MEDIDO>9999999999,99999</MED_VLME_TOTAL_PETROLEO_MEDIDO>
<MED_VLME_TOTAL_GAS_MEDIDO>9999999999,99999</MED_VLME_TOTAL_GAS_MEDIDO>
<MED_VLME_GAS_LIFT_CIRCulado>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_LIFT_CIRCulado>
<MED_VLME_GAS_CONSUMO_INTERNO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_CONSUMO_INTERNO>
<MED_VLME_TOTAL_GAS_QUEIMADO>9999999999,99999</MED_VLME_TOTAL_GAS_QUEIMADO>
<MED_VLME_GAS_QUEIMA_ISENTA>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_QUEIMA_ISENTA>
<DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA>DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA</DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA>
<MED_VLME_PETROLEO_PERDIDO>9999999999,99999</MED_VLME_PETROLEO_PERDIDO>
<MED_VLME_AQUA_DESCARTADA>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_DESCARTADA>
<MED_VLME_AQUA_RECEBIDO_INJECAO>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_RECEBIDO_INJECAO>
<MED_VLME_AQUA_RECEBIDO_OUTRAS>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_RECEBIDO_OUTRAS>
<MED_VLME_AQUA_TRNDO_INJECAO>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_TRNDO_INJECAO>
<MED_VLME_AQUA_TRNDO_OUTRAS>9999999999,99999</MED_VLME_AQUA_TRNDO_OUTRAS>
<MED_VLME_GAS_RECEBIDO_INJECAO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_RECEBIDO_INJECAO>
<MED_VLME_GAS_RECEBIDO_CONSUMO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_RECEBIDO_CONSUMO>
<MED_VLME_GAS_RECEBIDO_OUTRAS>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_RECEBIDO_OUTRAS>
<MED_VLME_GAS_TRNDO_INJECAO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_TRNDO_INJECAO>
<MED_VLME_GAS_TRNDO_CONSUMO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_TRNDO_CONSUMO>
<MED_VLME_GAS_TRNDO_OUTRAS>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_TRNDO_OUTRAS>
<MED_VLME_PETROLEO_DISPONIVEL>9999999999,99999</MED_VLME_PETROLEO_DISPONIVEL>
<MED_VLME_GAS_DISPONIVEL>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_DISPONIVEL>
<MED_VLME_CREDITO_GAS>9999999999,99999</MED_VLME_CREDITO_GAS>
<MED_VLME_CREDITO_PE>9999999999,99999</MED_VLME_CREDITO_PE>
<DSC_OBSERVACAO>DSC_OBSERVACAO</DSC_OBSERVACAO>
</VOLUMES_MOV_CAMPO>
</LISTA_VOLUMES_MOV_CAMPO>
<LISTA_TRANSFERENCIA_CAMPOS>
<TRANSFERENCIA_CAMPOS>
<COD_CAMPO_DESTINO>99999</COD_CAMPO_DESTINO>
<COD_CNPJ_EMPRESA_DESTINO>27080571000130</COD_CNPJ_EMPRESA_DESTINO>
<MED_VLME_PETROLEO_RECEBIDO>9999999999,99999</MED_VLME_PETROLEO_RECEBIDO>
<MED_VLME_GAS_RECEBIDO_INJECAO>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_RECEBIDO_INJECAO>
<MED_VLME_GAS_RECEBIDO_OUTRAS>9999999999,99999</MED_VLME_GAS_RECEBIDO_OUTRAS>
</TRANSFERENCIA_CAMPOS>
</LISTA_TRANSFERENCIA_CAMPOS>
</DADOS_BASICOS>
</LISTA_DADOS_BASICOS>
</a025>

```

ANEXO IV - Componente “Proxy”

O objetivo desse componente é facilitar a utilização dos serviços disponibilizados pelo webservice e poderá ser utilizado pelo aplicativo cliente que realizará a transmissão das informações em XML. O componente será disponibilizado juntamente com esse manual.

Através desse componente as informações em XML são validadas, utilizando os schemas XSD e também assinadas digitalmente.

O componente foi desenvolvido utilizando a linguagem C# (plataforma Microsoft .NET na versão 4.5).

Veja abaixo alguns exemplos de utilização do componente:

a) Envio do DAPE

```
// Obtém o caminho físico onde está localizado o certificado digital (arquivo PFX)
var pfx = new DirectoryInfo(Server.MapPath("~/Certificado")).GetFiles("*.pfx", SearchOption.TopDirectoryOnly).First();

// Uma instância da classe "X509Certificate2" é criada com base nas informações para utilização do certificado digital
ParametrosControle.CertificadoCliente = new X509Certificate2(pfx.FullName, "senha");
// URL de acesso ao webservice
ParametrosControle.WebserviceUrl = "https://.../EnvioDocumento.asmx";
// Obtém o caminho físico onde está localizado o schema XSD para validação do XML (lado cliente) referente ao DAPE
ParametrosControle.XsdDapePath = Server.MapPath("~/Schemas/v1.1/DAPE.xsd");

var controleEnvio = Fabrica.ObterControleEnvioDocumento();

var xml = string.Empty;
// Realiza a leitura das informações em XML que deverão ser transmitidas
using (var sr = new StreamReader(Server.MapPath("~/Documentos/dape.xml")))
{
    xml = sr.ReadToEnd();
    sr.Close();
}
// Realiza a chamada do método "EnviarDape" do componente Proxy, para transmissão do DAPE
var resposta = controleEnvio.EnviarDape(xml);

Response.Write("Código: " + resposta.Codigo + "<br/>");
Response.Write("Mensagem: " + resposta.Mensagem + "<br/>");
Response.Write("Protocolo: " + resposta.Protocolo + "<br/>");
```

b) Envio do BMP

```
// Obtém o caminho físico onde está localizado o certificado digital (arquivo PFX)
var pfx = new DirectoryInfo(Server.MapPath("~/Certificado")).GetFiles("*.pfx", SearchOption.TopDirectoryOnly).First();

// Uma instância da classe "X509Certificate2" é criada com base nas informações para utilização do certificado digital
ParametrosControle.CertificadoCliente = new X509Certificate2(pfx.FullName, "senha");
// URL de acesso ao webservice
ParametrosControle.WebServiceUrl = "https://.../EnvioDocumento.asmx";
// Obtém o caminho físico onde está localizado o schema XSD para validação do XML (lado cliente) referente ao BMP
ParametrosControle.XsdBmpPath = Server.MapPath("~/Schemas/v1.1/BMP.xsd");

var controleEnvio = Fabrica.ObterControleEnvioDocumento();

var xml = string.Empty;
// Realiza a leitura das informações em XML que deverão ser transmitidas
using (var sr = new StreamReader(Server.MapPath("~/Documentos/bmp.xml")))
{
    xml = sr.ReadToEnd();
    sr.Close();
}
// Realiza a chamada do método "EnviarBmp" do componente Proxy, para transmissão do BMP
var resposta = controleEnvio.EnviarBmp(xml);

Response.Write("Código: " + resposta.Codigo + "<br/>");
Response.Write("Mensagem: " + resposta.Mensagem + "<br/>");
Response.Write("Protocolo: " + resposta.Protocolo + "<br/>");
```

c) Consultar protocolo

```
// Obtém o caminho físico onde está localizado o certificado digital (arquivo PFX)
var pfx = new DirectoryInfo(Server.MapPath("~/Certificado")).GetFiles("*.pfx", SearchOption.TopDirectoryOnly).First();

// Uma instância da classe "X509Certificate2" é criada com base nas informações para utilização do certificado digital
ParametrosControle.CertificadoCliente = new X509Certificate2(pfx.FullName, "senha");
// URL de acesso ao webservice
ParametrosControle.WebServiceUrl = "https://.../EnvioDocumento.asmx";

var controleEnvio = Fabrica.ObterControleEnvioDocumento();

var r = controleEnvio.ConsultarProtocolo("27052015111823905");

Response.Write("Código: " + r.Codigo + "<br/>");
Response.Write("Mensagem: " + r.Mensagem + "<br/>");
Response.Write("Protocolo: " + r.Protocolo + "<br/>");
Response.Write("XML: <code>" + r.Xml + "</code><br/>");
```