



REVISED

9:16 am, Feb 02, 2026

The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

AVISO DE APRESENTAÇÃO E AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

D.P.U. 26-50

30 de janeiro de 2026

Petição da Boston Gas Company, operando sob o nome de National Grid, de acordo com G.L. c. 164, § 94 e 220 CMR 5.00, para aprovação de um aumento geral nas Tarifas Básicas de Distribuição de Gás para o Serviço e de um Plano de Tarifação Baseado em Desempenho.

Em 16 de janeiro de 2026, a Boston Gas Company, operando como National Grid, ("National Grid" ou "Empresa"), entrou com uma petição junto ao Departamento de Serviços Públicos ("Departamento") para um aumento nas tarifas básicas de distribuição de gás. O Departamento registrou este assunto como D.P.U. 26-50 e suspendeu a data de vigência da tarifa proposta até 1º de dezembro de 2026, para investigar a adequação do pedido da Empresa. A Empresa recebeu anteriormente um aumento nas tarifas básicas de distribuição em Boston Gas Company, D.P.U. 20-120 (2021).

A National Grid busca aumentar suas tarifas básicas de distribuição de gás como parte de seus esforços para gerar aproximadamente US\$ 342 milhões em receitas adicionais. A deficiência de receita da National Grid inclui a transferência para as tarifas básicas de distribuição de aproximadamente US\$ 198 milhões associadas a investimentos de capital concluídos até 31 de dezembro de 2024, como parte do programa de aprimoramento do sistema de gás da Empresa ("GSEP"). Excluindo esses ajustes, o aumento total proposto nas receitas é de aproximadamente US\$ 144 milhões, o que, segundo a Empresa, representa um aumento de doze por cento nas tarifas de distribuição. O aumento proposto na tarifa básica de distribuição é adicional a mudanças em outras tarifas, como tarifas de fornecimento e mecanismos de compensação, que ocorrem ao longo do ano.

Como parte de sua solicitação, a National Grid propõe implementar um plano de tarifação baseado em desempenho de cinco anos ("PBR"), o qual permitiria à Empresa ajustar suas tarifas básicas de distribuição anualmente, por meio da aplicação de uma fórmula de limite de receita total que leva em consideração a inflação. O plano PBR proposto também inclui um dividendo ao consumidor; uma provisão para recuperar ou devolver custos exógenos fora do controle da Empresa, incluindo uma definição ampliada para tratar certos investimentos de capital significativos; uma provisão para compartilhar lucros excessivos; e uma provisão para compartilhar economias com os consumidores oriundas da execução de determinados projetos

alternativos que não envolvam gasodutos. A National Grid propõe diversas métricas de desempenho individuais para avaliar o progresso da Empresa nos compromissos do plano PBR.

A National Grid também busca implementar um mecanismo de recuperação para exigências anuais de receita incremental associadas a investimentos de capital necessários para cumprir com as regulamentações de segurança do gás conforme estipulado pelo 220 CMR 101. A Empresa faz propostas adicionais relativas à segurança do gás e conformidade regulatória, incluindo a contratação de pessoal adicional e mudanças contábeis relacionadas a determinados reparos. Além disso, a National Grid busca fazer uma solicitação de recuperação única, durante o período do plano PBR, dos custos associados ao ciclo de vida e integridade do gás natural liquefeito. A National Grid também busca financiamento para estabelecer um programa de pesquisa, desenvolvimento e demonstração relacionado a certos aspectos das operações de distribuição de gás.

A solicitação da National Grid também inclui informações sobre suas práticas de faturamento e questões relacionadas decorrentes da falha da Empresa em emitir faturas em tempo hábil durante o inverno de 2024-2025, incluindo o pedido da Empresa para recuperar os valores totais perdoados, reembolsados ou creditados aos clientes devido aos atrasos no faturamento. Além disso, a solicitação da National Grid inclui informações sobre o programa Gas Business Enablement da Empresa e uma proposta para recuperar custos do programa. A Empresa também propõe adiar a recuperação de certos custos relacionados ao GSEP para mitigar o impacto na conta da tarifa solicitada.

A solicitação da Empresa também inclui ajustes propostos para certas categorias de receitas e despesas, bem como a recuperação de certos investimentos de capital realizados até 31 de março de 2026. Além disso, a solicitação da Empresa fornece informações sobre o impacto da venda de sua afiliada em Rhode Island. A solicitação da National Grid também inclui propostas relacionadas a pensão, depreciação e impostos. Além disso, a Empresa propõe mudanças no desenho tarifário, incluindo aumentos nas tarifas de clientes; um desconto escalonado para clientes de baixa renda elegíveis; e consolidação das antigas classes tarifárias (isto é, Boston Gas Company e Colonial Gas Company). A Empresa também propõe revisões tarifárias para implementar suas várias propostas.

O exposto não pretende ser uma lista exaustiva de questões apresentadas na solicitação da Empresa. Informações adicionais sobre as propostas acima e todas as outras propostas apresentadas pela National Grid podem ser encontradas na solicitação da Empresa, localizada no site do Departamento, conforme indicado abaixo.

Além das questões e propostas levantadas na solicitação da National Grid, o Departamento poderá examinar neste processo questões relativas a faturas de empreiteiros terceirizados para serviços de concreto e restauração de asfalto, anteriormente protocoladas para investigação em D.P.U. 25-176.

A National Grid afirma que, se sua petição for aprovada conforme solicitado, os clientes podem esperar os seguintes impactos nas faturas:

Para clientes na área de atendimento da Boston Gas Company:

- Um cliente residencial de aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-3 que consome em média 106 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 23,66 (8,4%);
- Um cliente residencial sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-1 que consome em média 14 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 4,99 (9,3%);
- Um cliente residencial de baixa renda com aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-4 que consome em média 765 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 17,0% a uma redução de 65,0%; e
- Um cliente residencial de baixa renda sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-2 que consome em média 164 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 19,0% a uma redução de 64,0%.

Para clientes na antiga área de atendimento da Colonial Gas Company:

- Um cliente residencial de aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-3 que consome em média 106 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 24,76 (9,4%);
- Um cliente residencial sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-1 que consome em média 14 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 5,14 (10,0%);
- Um cliente residencial de baixa renda com aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-4 que consome em média 765 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 18,0% a uma redução de 65,0%; e
- Um cliente residencial de baixa renda sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-2 que consome em média 164 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 20,0% a uma redução de 64,0%.

Para clientes comerciais e industriais (“C&I”):

- Clientes C&I podem esperar impactos variáveis nas faturas. De acordo com a Empresa, com base no consumo mensal médio durante o inverno, dependendo do uso, classe tarifária e se o cliente será reclassificado devido à consolidação tarifária proposta pela Empresa, os impactos mensais nas faturas podem variar de uma redução de 37,5% a um aumento de 37,8%.

Informações adicionais sobre impactos nas faturas e mais detalhes sobre a solicitação podem ser encontrados em:

<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-gas-base-distribution-rate-case/>.

A Procuradoria Geral do Estado de Massachusetts (“Attorney General”) protocolou uma notificação de intervenção neste processo conforme G.L. c. 12, § 11E(a). Além disso, nos termos do G.L. c. 12, § 11E(b), a Procuradora Geral protocolou uma notificação de contratação de especialistas e consultores para auxiliar em sua investigação sobre a solicitação da Empresa, tendo solicitado autorização do Departamento para gastar até US\$ 600.000 com esse objetivo. De acordo com G.L. c. 12, § 11E(b), os custos incorridos pela Procuradora Geral relativos à contratação desses especialistas e consultores poderão ser recuperados nas tarifas da Empresa.

O Departamento realizará audiências públicas presenciais para receber comentários sobre a solicitação da Empresa nas seguintes datas:

18 de março de 2026, às 19h00

Lowell Senior Center
276 Broadway Street
Lowell, Massachusetts 01854
Serviços de interpretação disponíveis em espanhol, português brasileiro e khmer.

23 de março de 2026, às 19h00

Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School Auditorium
286 Station Avenue
South Yarmouth, Massachusetts 02664
Serviços de interpretação disponíveis em mandarim e cantonês..

6 de abril de 2026, às 19h00

Breed Middle School Auditorium
90 O'Callaghan Way
Lynn, Massachusetts 01905
Serviços de interpretação disponíveis em espanhol.

26 de março de 2026, às 19h00

North Quincy High School
316 Hancock Street
North Quincy, Massachusetts 02171
Interpretation services available in Mandarin and Cantonese.

31 de março de 2026, às 19h00

Haverhill High School Auditorium
137 Monument Street
Haverhill, Massachusetts 01832
Serviços de interpretação disponíveis em espanhol.

9 de abril de 2026, às 19h00

Acton Town Hall Auditorium
472 Main Street
Acton, Massachusetts 01720
Serviços de interpretação disponíveis em chinês (mandarim) e crioulo haitiano.

15 de abril de 2026, às 19h00

Massachusetts Department of Public Utilities
One South Station, 3rd Floor
Boston, Massachusetts 02111
Interpretation services available in
Spanish, Chinese (Mandarin), French Creole,
Vietnamese, and Brazilian Portuguese.

Page 5

Além das audiências presenciais mencionadas acima, o Departamento realizará uma audiência pública virtual utilizando videoconferência via Zoom em 13 de abril de 2026. A sessão começará às 19h00. Os participantes podem acessar a sessão por meio do link:

<https://us06web.zoom.us/j/88522494757>, de um computador, smartphone ou tablet. Não é necessário instalar nenhum software previamente. Para acesso apenas por áudio à audiência pública, os participantes podem ligar para o número 1-646-558-8656 (ligação não gratuita) e, em seguida, digitar o ID do Webinar: 885 2249 4757. Serviços de interpretação estarão disponíveis em espanhol, chinês (mandarim e cantonês), khmer, português brasileiro e russo pela plataforma Zoom. Para acessá-los, clique no botão “ Interpretation ” no menu na parte inferior da tela do aplicativo Zoom e selecione seu idioma (isto é, inglês, espanhol, chinês — mandarim e cantonês —, khmer, português brasileiro e russo).

O Departamento aceitará comentários por escrito sobre a solicitação da Empresa até o encerramento do expediente (17h00) de 30 de abril de 2026. Comentários por escrito do público podem ser enviados por e-mail para: dpu.efiling@mass.gov e DPU2650.GridRateCase@mass.gov e para o advogado da Empresa, Robert J. Humm, Esq., pelo e-mail rhummm@keeganwerlin.com. **Observação: No interesse da transparência, todos os comentários recebidos serão publicados no site do Departamento, sem edição de informações pessoais, como endereços, números de telefone ou e-mails. Portanto, considere cuidadosamente o que deseja compartilhar ao enviar comentários.** O Departamento recomenda fortemente que os comentários públicos sejam enviados por e-mail. No entanto, caso algum membro do público não consiga enviar comentários por e-mail, pode enviá-los por correio físico para: Peter A. Ray, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110 Qualquer pessoa que deseje participar de outra forma na fase de apuração de provas deste processo deve protocolar uma petição para intervir até às 17h00 de 28 de fevereiro de 2026. Essa petição deve atender aos requisitos de prazo e conteúdo conforme 220 CMR 1.03. O recebimento da petição pelo Departamento constitui o protocolo oficial e define se ela foi protocolada dentro do prazo. Petições enviadas fora do prazo poderão ser rejeitadas, a menos que haja uma justificativa válida conforme 220 CMR 1.01(4). Para que seja aceita, a petição de intervenção conforme 220 CMR 1.03(1) deve atender aos critérios de legitimidade definidos pela G.L. c. 30A, § 10. Todas as respostas às petições de intervenção devem ser enviadas até às 17h00 do segundo dia útil após o protocolo da petição de intervenção. Todos os documentos devem ser enviados ao Departamento em formato .pdf como anexo de e-mail para: dpu.efiling@mass.gov e DPU2650.GridRateCase@mass.gov e para o advogado da Empresa, conforme e-mail acima. O corpo do e-mail deve incluir: O número do processo (D.P. U. 26-50); O nome da pessoa ou empresa que está enviando o documento; Um título breve e descritivo do documento.

Todos os documentos enviados eletronicamente serão disponibilizados no site do Departamento, por meio da Sala de Arquivos online (File Room), assim que possível. Acesse com o número "26-50" em: <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. Se uma pessoa ou entidade desejar enviar comentários ou intervir de acordo com este Aviso, a submissão eletrônica, conforme descrito acima, será suficiente. Para solicitar materiais em formatos acessíveis para pessoas com deficiência (Braille, fonte ampliada, arquivos eletrônicos, formato de áudio), entre em contato com o coordenador de acessibilidade (ADA) do Departamento: eaadiversity@mass.gov ou pelo telefone: (617) 626-1282

Para mais informações sobre a solicitação da National Grid, entre em contato com o advogado da Empresa, indicado acima. Para mais informações sobre este Aviso, entre em contato com: DPU2650.GridRateCase@mass.gov

.

