

The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

NOTICE OF FILING AND PUBLIC HEARINGS

D.P.U. 25-85

July 9, 2025

Petition of Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty, pursuant to G.L. c. 164, § 94 and 220 CMR 5.00 for Approval of a General Increase in Base Distribution Rates for Gas Service and a Performance-Based Ratemaking Plan.

On June 13, 2025, Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty ("Company" or "Liberty") filed a petition with the Department of Public Utilities ("Department") for an increase in gas base distribution rates. The Department has docketed this matter as D.P.U. 25-85 and has suspended the effective date of the proposed rate increase until May 1, 2026, to investigate the propriety of the Company's request. Liberty was last granted an increase in base distribution rates through an approved settlement in Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016).

Liberty seeks to increase its gas base distribution rates to generate approximately \$55.8 million in additional revenues. Liberty states that the proposed requested increase includes the transfer of capital investments made from 2015 through 2024 as part of the Company's gas system enhancement program to base distribution rates. According to the Company, the net effect of the request is expected to be a 55.5 percent rate increase, on average, across all customers on a total bill basis, and an increase of approximately 45.0 percent in total operating revenues. The proposed base distribution rate increase is in addition to changes in other rates, such as reconciling mechanism rates, that occur during the year. Liberty states that its cost of service and revenue deficiency reflects the Company's acquisition of Blackstone Gas Company in 2020, and the Company's filing addresses the recovery of integration costs and other issues related to that acquisition. Liberty also seeks to recover, through an existing reconciling mechanism and over a five-year period, approximately \$50 million (inclusive of interest), representing the balance of deferred, unrecovered, previously authorized gas system enhancement program-related revenue requirements. The Company proposes to begin recovering the interest associated with the deferral balance on June 1, 2026, but to delay beginning recovery of the deferral balance until July 1, 2027.

As part of its filing, Liberty proposes to implement a performance-based ratemaking ("PBR") plan, which would allow the Company to adjust its base distribution rates on an annual basis through a mathematical formula using a revenue cap benchmark. The Company proposes to implement the PBR plan for a term of five years. During the PBR term, the formula increases base distribution revenues by the rate of inflation up to a five percent cap and includes components to account for the typical increase in customer base, recover or return exogenous

costs outside of the Company's control, and share excessive earnings. Further, Liberty proposes several individual performance metrics to gauge the Company's progress on its PBR commitments.

The Company's filing also includes depreciation-related proposals and proposed adjustments to certain revenue and expense categories, as well as the recovery of capital investments made in 2025 and certain information technology costs. Further, the Company proposes a one-time adjustment to revenue, to be made in the 2028 annual PBR adjustment filing, to account for the revenue requirement associated with investments the Company will make in 2026 and 2027 to implement pipeline safety regulations. The Company also proposes to retain certain reconciling mechanisms, establish new reconciling mechanisms, and to modify its policy for contributions in aid of construction. Liberty's filing also addresses the Company's relocation of its headquarters and the associated purchase and sale of land.

Further, Liberty's filing includes various rate design proposals, including equalizing the base distribution rates for the Blackstone Gas Company service area with the Fall River and North Attleboro service areas, increasing certain customer charges, maintaining the current low-income total bill discount of 25 percent, and revising tariffs to implement the proposals in this proceeding.

The foregoing is not intended to be an exhaustive list of issues set forth in the Company's filing. Additional information regarding the foregoing proposals, and all other proposals set forth by Liberty, can be found in the Company's filing, which is located on the Department's website as noted below.

Liberty customers in the Fall River/North Attleboro and Blackstone service areas who are in the same rate class currently pay the same base rate for that class for gas distribution service. Other reconciling charges for each rate class may differ by service area. Liberty provides that if its petition is approved as requested customers can expect the following bill impacts, effective May 1, 2026:

For Fall River/Attleboro area residential customers:

- A residential heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-3, that uses on average 100 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$78.86 (an approximate 37.0 percent increase in current rates);
- A residential non-heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-1, that uses on average 21 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$44.50 (an approximate 80.9 percent increase in current rates);
- A residential low-income heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-4, that uses on average 100 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$59.15 (an approximate 37.0 percent increase in current rates); and

- A residential low-income non-heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-2, that uses on average 21 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$33.38 (an approximate 80.9 percent increase in current rates).

For Blackstone area residential customers:

- A residential heating customer in the Blackstone service area, receiving service under Rate R-3, that uses on average 100 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$103.39 (an approximate 60.6 percent increase in current rates); and
- A residential low-income heating customer receiving service under Rate R-4 that uses on average 100 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$77.54 (an approximate 60.6 percent increase in current rates).

For Commercial and Industrial (“C&I”) customers:

Commercial and industrial (“C&I”) customers can expect bill impacts to vary depending on usage and rate class. The Company provides that:

- The average monthly bill impact for small C&I customers in the Fall River/North Attleboro service, at each class’s average use, will range from an approximate increase of between 43.0 percent and 49.7 percent;
- The average monthly bill impact for small C&I customers in the Blackstone service area, at each class’s average use, will range from an approximate increase of between 43.0 percent and 46.7 percent;
- The average monthly bill impact for medium C&I customers in the Fall River/North Attleboro service area, at each class’s average use, will range from an approximate increase of between 23.6 percent and 34.4 percent; and
- The average monthly bill impacts for large C&I customers in the Fall River/North Attleboro service area will range from an approximate increase of between 1.1 percent and 19.2 percent.

C&I customers should contact the Company, as indicated below, for specific bill impacts.

Liberty states that additional, less significant bill increases are expected in May 2027 to account for changes in the Company’s gas adjustment factor and local distribution adjustment factor. Additional bill impact information and additional detail about the filing can be found at: <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

The Attorney General of the Commonwealth of Massachusetts (“Attorney General”) has filed a notice of intervention in this matter pursuant to G.L. c. 12, § 11E(a). Further, pursuant to G.L. c. 12, § 11E(b), the Attorney General has filed a notice of retention of experts and

consultants to assist in her investigation of the Company's filing and has requested Department approval to spend up to \$300,000.00 in this regard. Pursuant to G.L. c. 12, § 11E(b), the costs incurred by the Attorney General relative to her retention of experts and consultants may be recovered in the Company's rates.

The Department will conduct the following public hearings to receive comments on the Company's filing:

- **The Department will conduct an in-person public hearing on September 30, 2025, beginning at 7:00 p.m. at North Attleboro High School auditorium, 1 Wilson Whitty Way, North Attleboro, Massachusetts 02760.** Interpretation services (Spanish) will be available at the in-person public hearing.
- **The Department will conduct an in-person public hearing on October 1, 2025, beginning at 7:00 p.m. at the Blackstone-Millville Regional High School auditorium, 175 Lincoln Street, Blackstone, Massachusetts 01504.**
- **The Department will conduct an in-person public hearing on October 3, 2025, beginning at 7:00 p.m. at B.M.C. Durfee High School, Nagle Auditorium, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720.** Interpretation services (Spanish, Portuguese, Khmer) will be available at the in-person public hearing.
- **The Department will conduct a virtual public hearing using Zoom videoconferencing on Tuesday, October 7, 2025, beginning at 7:00 p.m.** Attendees can join by entering the link, <https://us06web.zoom.us/j/81706654438>, from a computer, smartphone, or tablet. No prior software download is required. For audio only access to the hearings, attendees can dial in at **1-309-205-3325** (not toll free) and then enter the **Meeting ID# 817 0665 4438**. Interpretation services (Spanish, Portuguese, Khmer) will be available over the Zoom platform by clicking the "Interpretation" button on the menu at the bottom of the Zoom application screen and selecting your language (*i.e.*, English, Spanish, Portuguese, or Khmer).

If you anticipate providing comments via Zoom during the public hearing, please send an email by **September 15, 2025** to DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov with your name, email address, and mailing address. If you anticipate commenting by telephone, please leave a voicemail message by **September 15, 2025** at 1-617-305-3729 with your name, telephone number, and mailing address. Interpretation services will be available over the Zoom platform upon request. To request interpretation services for the public hearings, please email Kaylee Burgess at dpu.ej@mass.gov, specifying your preferred language and contact information by **September 15, 2025**.

Any person interested in commenting on this matter may submit written comments no later than the close of business (5:00 p.m.) on **October 8, 2025**. Written comments from the

public may be sent by email to dpu.efiling@mass.gov and DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, and the Company's attorneys: Kevin Penders, Esq.; Molly Karg Agostinelli, Esq.; Joseph Kelly, Esq.; and Ronald J. Ritchie, Esq.; at kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelley@keeganwerlin.com, and r.j.ritchie@libertyutilities.com, respectively. The text of the email should specify: (1) the docket number of the proceeding (D.P.U. 25-85); (2) the name of the person or company submitting the comments; and (3) a brief descriptive title of the document. **Please note that, in the interest of transparency, any comments will be posted to our website as received and without redacting personal information, such as addresses, telephone numbers, or email addresses. As such, consider the extent of information you wish to share when submitting comments.** The Department strongly encourages public comments to be submitted by email. If, however, a member of the public is unable to send written comments by email, a paper copy may be sent to Mark D. Marini, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

Any person who desires to participate otherwise in the evidentiary phase of this proceeding shall file a petition for leave to intervene no later than 5:00 p.m. on **July 31, 2025**. A petition for leave to intervene must satisfy the timing and substantive requirements of 220 CMR 1.03. Receipt by the Department constitutes filing and determines whether a petition has been timely filed. A petition filed late may be disallowed as untimely, unless good cause is shown for waiver under 220 CMR 1.01(4). To be allowed, a petition under 220 CMR 1.03(1) must satisfy the standing requirements of G.L. c. 30A, § 10. All responses to petitions to intervene must be filed by the close of business (5:00 p.m.) on the second business day after the petition to intervene was filed. Any person who seeks to intervene in this matter and desires to comment on the Attorney General's notice of retention of experts and consultants must file the comments no later than 5:00 p.m. on **July 31, 2025**.

All petitions for leave to intervene and comments on the Attorney General's notice of retention of experts and consultants should be submitted to the Department in .pdf format by email attachment to dpu.efiling@mass.gov and DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov. The text of the email must specify: (1) the docket number of the proceeding (D.P.U. 25-85); (2) the name of the person or company submitting the filing; and (3) a brief descriptive title of the document. All documents submitted in electronic format will be posted on the Department's website through our online [File Room](#) as soon as practicable (enter "25-85" on the line for "Docket No."). In addition, one copy of the filing should be emailed to the Company's attorneys, identified above.

The Company's filing and all subsequent related documents submitted to the Department or issued by the Department will be posted on the Department's website through our online File Room as soon as practicable (enter "25-85") at <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. To request materials in accessible formats for people with disabilities (Braille, large print, electronic files, audio format), contact the Department's ADA coordinator at eeadiversity@mass.gov or (617) 626-1282. For further information regarding the Company's filing, please contact the Company's attorneys, identified above. For further information regarding this Notice, please contact DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov.

Translation and Interpretation Services

English

ATTENTION: Translation and/or interpretation services are available upon request. Please email Kaylee Burgess at dpu.ej@mass.gov to request language services, specifying your preferred language and contact information.

Português (Portuguese)

ATENÇÃO: Disponibilizamos nossos serviços de tradução e/ou interpretação de acordo com a sua demanda. Para solicitar um serviço linguístico, envie um e-mail para Kaylee Burgess através do endereço dpu.ej@mass.gov, informando o idioma desejado e seus dados para contato.

繁體中文 (Traditional Chinese)

提醒您：您可依照需求申請筆譯和/或口譯服務。請以電郵聯絡 Kaylee Burgess (dpu.ej@mass.gov) 來申請語言服務請求，請在電郵內註明需要的語言和聯絡資訊。

Tiếng Việt (Vietnamese)

LƯU Ý: Các dịch vụ biên dịch và/hoặc phiên dịch có sẵn theo yêu cầu. Vui lòng gửi email đến Kaylee Burgess theo địa chỉ dpu.ej@mass.gov để yêu cầu dịch vụ ngôn ngữ, nêu rõ ngôn ngữ ưa thích của quý vị và thông tin liên lạc

(Arabic) العربية

يرجى الانتباه: تتوفر خدمات الترجمة و/أو الترجمة الفورية عند الطلب. لطلب خدمات لغوية يرجى التواصل مع Kaylee Burgess بإرسال رسالة إلكترونية إلى العنوان dpu.ej@mass.gov، تحدد فيها اللغة المفضلة لديك وتذكر معلومات الاتصال.

ខ្មែរ (Khmer)

ជូនចំពោះ៖ សេវាកម្មប្រែក្លាយ និង/ឬអ្នកបកប្រែផ្ទាល់ គឺមានតាមការស្នើសុំ។ សូមផ្ញើអ៊ីមែលទៅ Kaylee Burgess តាម dpu.ej@mass.gov ដើម្បីស្នើសុំសេវាកម្មបកប្រែក្នុងភាសា ដោយបញ្ជាក់ភាសាដែលអ្នកចង់បាន និងព័ត៌មានទំនាក់ទំនង។

Español (Spanish)

ATENCIÓN: Los servicios de traducción y/o interpretación están disponibles bajo solicitud. Por favor envíe un correo electrónico a Kaylee Burgess en dpu.ej@mass.gov para solicitar los servicios de idiomas, especificando su idioma preferido e información de contacto.

简体中文 (Simplified Chinese)

提醒您：您可依需要申请提供笔译和/或口译服务。请发送电子邮件给 Kaylee Burgess (dpu.ej@mass.gov) 来申请语言服务要求，并注明您的首选语言和联系信息。

Kreyòl Ayisyen (Haitian Creole)

ATANSYON: Gen sèvis tradiksyon ak/oswa entèpretasyon ki disponib sou demann. Tanpri voye imèl bay Kaylee Burgess nan dpu.ej@mass.gov pou mande sèvis lang, ki enfòm lang ou pi pito a ak enfòmasyon kontak ou.

Français (French)

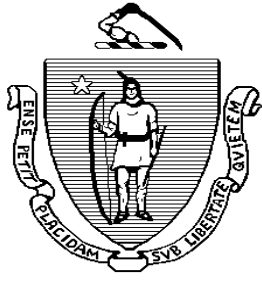
ATTENTION : Des services de traduction et/ou d'interprétation sont disponibles sur demande. Veuillez envoyer un e-mail à Kaylee Burgess à l'adresse dpu.ej@mass.gov pour demander des services linguistiques, en précisant votre langue préférée et vos coordonnées.

Русский (Russian)

ВНИМАНИЕ! Услуги письменного и/или устного перевода предоставляются по запросу. Для запроса услуг перевода обращайтесь к Kaylee Burgess по адресу dpu.ej@mass.gov. В запросе укажите язык перевода и контактную информацию.

한국어 (Korean)

주의: 요청 시 번역 및/또는 통역 서비스가 제공됩니다. Kaylee Burgess에게 dpu.ej@mass.gov로 이메일을 보내 선호하는 언어와 연락처 정보를 명시하여 언어 서비스를 요청하십시오.



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

ORDER OF NOTICE

D.P.U. 25-85

July 9, 2025

Petition of Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty, pursuant to G.L. c. 164, § 94 and 220 CMR 5.00 for Approval of a General Increase in Base Distribution Rates for Gas Service and a Performance-Based Ratemaking Plan.

Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty ("Company") is required to:

- Publish the English language version of the attached legal notice in The Boston Globe or Boston Herald once no later than **July 16, 2025**, and once again approximately seven (7) days prior to **September 30, 2025**.
- Publish the English language version of the attached legal notice in the following newspapers once no later than **July 25, 2025** and once again approximately seven (7) days prior to **September 30, 2025**: (1) the Fall River Herald News; and (2) The Sun Chronicle. If these newspapers are limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **September 30, 2025**.
- Publish the English language version of the attached legal notice in the Blackstone Enlightener once by **September 1, 2025** and once again on or by **October 1, 2025**. If the Blackstone Enlightener is limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **October 1, 2025**.
- Publish the Spanish language version of the attached legal notice in the following newspapers once no later than **July 25, 2025**, and once again approximately seven (7) days prior to **September 30, 2025**: (1) El Mundo; and (2) El Planeta. If either of these newspapers are limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **September 30, 2025**.
- Publish the Portuguese language version of the attached legal notice once no later than **July 25, 2025**, and once again approximately seven (7) days prior to **September 30, 2025** in the Brazilian Times. If this newspaper is limited print or

online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **September 30, 2025**.

- Publish the Khmer language version of the attached legal notice once no later than **July 25, 2025**, and once again approximately seven (7) days prior to **September 30, 2025** in the Khmer Post USA. If this newspaper is limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **September 30, 2025**.

Further, the Company shall serve a copy of each legal notice by mail or email no later than **July 14, 2025** to the service lists in: (1) New England Gas Company, D.P.U. 10-114 (2011); (2) Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016); (3) Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 20-03 (2020); and (4) Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 24-GSEP-04 (pending). The Company shall serve a copy of each legal notice by mail or email no later than **July 18, 2025** to: (1) the Mayors, the Chairmen of the Boards of Selectmen, the Town Clerks, and the City Clerks of the cities/towns in the Company's service areas along with a request that a copy of the legal notices be posted in each city/town hall in the Company's service areas through at least **October 8, 2025**; and (2) any person who has filed a request for notice with the Company.

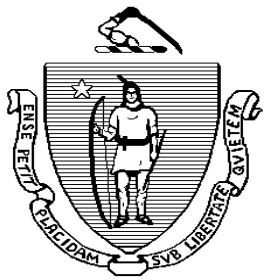
Also, within three business days of receipt of the attached legal notices, the Company shall place a copy of each legal notice on its website. In doing so, the Company is directed to conspicuously reference this base distribution rate filing on the home page of its website and provide a link to the legal notices. The attached legal notices shall be made available for viewing on the website through at least **October 8, 2025**.

Finally, the Company is required to provide notice of the public hearings (including specific dates, times, and locations) to customers through the following: (1) a bill insert that will be sent to customers in each customer's first billing cycle following the date of this Order of Notice; and (2) an email to all customers with email addresses on file with the Company, to be sent no later than **July 18, 2025**, and once again approximately seven (7) days prior to **September 30, 2025**. The Company shall also use other available forms of social media, as described in the External Communications Plan, to notify customers of the public hearings. On or before **October 8, 2025**, the Company shall provide the Department with return of service and proof of publication of the legal notices, to include the original clippings of the print newspaper publications. At the same time, the Company shall provide appropriate verification that the legal notices were made available for viewing on the Company's website according to this Order of Notice.

By Order of the Department,

/s/

Mark D. Marini, Secretary



The Commonwealth of Massachusetts

នាយកដ្ឋានសេវាប្រើប្រាស់សាធារណៈ (D.P.U)

សេចក្តីជូនដំណឹងអំពីការបំពេញឯកសារ និងសវនាការជាសាធារណៈ

D.P.U. 25-85

ថ្ងៃទី៩ ខែ កក្កដា ឆ្នាំ២០២៥

ញាតិរបស់ សាធិវកម្ម សេវាប្រើប្រាស់សេរីភាព (ក្រុមហ៊ុនឧស្ស័នធម្មជាតិ New England)។ d/b/a Liberty, អនុលោមតាម G.L. c. 164, § 94 និង 220 CMR 5.00 ដើម្បីអនុម័តការកំឡើងទូទៅលើអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋាន សម្រាប់សេវាឧស្ស័ន និងផែនការវាយតម្លៃផ្អែកលើការអនុវត្ត។

នៅថ្ងៃទី 13 ខែមិថុនា ឆ្នាំ 2025 ក្រុមហ៊ុន សាធិវកម្មសេវាប្រើប្រាស់សេរីភាព (ក្រុមហ៊ុនឧស្ស័នធម្មជាតិ New England) ។ d/b/a Liberty ("ក្រុមហ៊ុន" ឬ "Liberty") បានដាក់ញាតិទៅនាយកដ្ឋានសេវាប្រើប្រាស់សាធារណៈ ("នាយកដ្ឋាន") ដើម្បីដំឡើងអត្រាចែកចាយដែលមានមូលដ្ឋានឧស្ស័ន។ ក្រសួងបានចុះលេខករណីនេះ D.P.U. 25-85 និងបានផ្អាកកាលបរិច្ឆេទមានប្រសិទ្ធភាព លើការដំឡើងអត្រាដែលបានស្នើឡើង រហូតដល់ថ្ងៃទី 1 ខែឧសភា ឆ្នាំ 2026 ដើម្បីស៊ើបអង្កេតលើលោកានុកូលសំណើរបស់ក្រុមហ៊ុន។ Liberty ធ្លាប់បានដំឡើងអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានចុងក្រោយ តាមរយៈការអនុម័តនៅក្នុង សាធិវកម្មសេវាប្រើប្រាស់សេរីភាព (ក្រុមហ៊ុនឧស្ស័នធម្មជាតិ New England), D.P.U. 15-75 (2016) ។

Liberty ស្នើសុំដំឡើង អត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានឧស្ស័នរបស់ខ្លួន ដើម្បីបង្កើតប្រាក់ចំណូលបន្ថែមប្រហែល 55.8 លានដុល្លារ។ Liberty បញ្ជាក់ថា ការដំឡើងដែលបានស្នើ រួមមានការផ្ទេរទុនវិនិយោគ ដែលបានធ្វើឡើងពីឆ្នាំ 2015 ដល់ឆ្នាំ 2024 ដែលជាផ្នែកមួយនៃកម្មវិធីលើកកម្ពស់ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ របស់ក្រុមហ៊ុនទៅអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋាន។ យោងតាមក្រុមហ៊ុន លទ្ធផលនៃសំណើនេះត្រូវបានរំពឹងថានឹងដំឡើងអត្រា 55.5 ភាគរយជាមធ្យម នៅទូទាំងអតិថិជនទាំងអស់នៅលើមូលដ្ឋានវិក្កយបត្រសរុប និងដំឡើងប្រហែល 45.0 ភាគរយនៃប្រាក់ចំណូលប្រតិបត្តិការសរុប។ ការដំឡើងអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានដែលបានស្នើ គឺបន្ថែមពីលើការផ្លាស់ប្តូរអត្រាផ្សេងទៀត ដូចជាអត្រាយន្តការសំរុះសំរួល ដែលកើតឡើងក្នុងកំឡុងឆ្នាំ។ Liberty បញ្ជាក់ថា ការចំណាយលើសេវាកម្ម និងកង្វះប្រាក់ចំណូល ឆ្លុះបញ្ចាំងពីការទិញក្រុមហ៊ុនឧស្ស័ន Blackstone ក្នុងឆ្នាំ 2020 ហើយឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុននេះ បង្ហាញអំពីការចំណាយដើម្បីរួមបញ្ចូល និងបញ្ហាផ្សេងទៀតដែលទាក់ទងនឹងការទិញនោះ។ Liberty ក៏ស្វែងរកការស្តារឡើងវិញ តាមរយៈយន្តការសំរុះសំរួលដែលមានស្រាប់ និងក្នុងរយៈពេល 5 ឆ្នាំ ប្រហែល 50 លានដុល្លារ (រួមទាំងការប្រាក់) ដែលតំណាងឱ្យសមតុល្យពន្យា មិនបានស្តារ នៃកម្មវិធីលើកកម្ពស់ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ដែលត្រូវបានអនុញ្ញាតពីមុន ទាក់ទងនឹងតម្រូវការចំណូល។

ក្រុមហ៊ុនស្នើឱ្យចាប់ផ្តើមស្តារប្រាក់ដែលពាក់ព័ន្ធជាមួយសមតុល្យពន្យារ នៅថ្ងៃទី 1 ខែមិថុនា ឆ្នាំ 2026 ប៉ុន្តែត្រូវពន្យារពេលចាប់ផ្តើមការស្តារសមតុល្យពន្យារ រហូតដល់ថ្ងៃទី 1 ខែកក្កដា ឆ្នាំ 2027។

ជាផ្នែកនៃឯកសាររបស់ខ្លួន Liberty ស្នើឱ្យអនុវត្តផែនការកំណត់អត្រាការប្រាក់ផ្អែកលើការអនុវត្ត (“PBR”) ដែលនឹងអនុញ្ញាតឱ្យក្រុមហ៊ុនកែសម្រួលអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានរបស់ខ្លួនលើមូលដ្ឋានប្រចាំឆ្នាំ តាមរយៈរូបមន្តកំណត់វិទ្យុដោយប្រើតារាងតម្លៃចំណូល។ ក្រុមហ៊ុនស្នើឱ្យអនុវត្តផែនការ PBR សម្រាប់រយៈពេលប្រាំឆ្នាំ។ ក្នុងអំឡុងពេល PBR រូបមន្តបង្កើនប្រាក់ចំណូលចែកចាយមូលដ្ឋានដោយអត្រាអតិផរណាកំណត់ត្រឹម 5 ភាគរយ ហើយរូបមន្តសមាសធាតុដែលត្រូវគិត ដើម្បីដំឡើងមូលដ្ឋានអតិថិជន ស្តារ ឬសងថ្លៃចំណាយខាងក្រៅដែលនៅក្រៅការគ្រប់គ្រងរបស់ក្រុមហ៊ុន និងចែករំលែកប្រាក់ចំណូលលើស។ លើសពីនេះ Liberty ស្នើរដ្ឋាភិបាលអនុវត្តមួយចំនួនលក្ខណៈបុគ្គល ដើម្បីវាស់ស្ទង់វឌ្ឍនភាពរបស់ក្រុមហ៊ុន លើការប្តេជ្ញាចិត្ត PBR របស់ខ្លួន។

ការដាក់ឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុន ក៏រួមបញ្ចូលសំណើទាក់ទងនឹងការរំលោះ និងការកែសម្រួលដែលបានស្នើលើប្រភេទចំណូល និងការចំណាយមួយចំនួន ក៏ដូចជាការស្តារដើមទុនវិនិយោគ ដែលបានធ្វើក្នុងឆ្នាំ 2025 និងការចំណាយលើបច្ចេកវិទ្យាព័ត៌មានមួយចំនួន។ លើសពីនេះ ក្រុមហ៊ុនស្នើឱ្យមានការកែសម្រួលតែម្តង ចំពោះប្រាក់ចំណូលដែលត្រូវធ្វើនៅក្នុងឯកសារកែតម្រូវ PBR ប្រចាំឆ្នាំ 2028 ដើម្បីកំណត់តម្រូវការចំណូលដែលទាក់ទងនឹងការវិនិយោគដែលក្រុមហ៊ុននឹងធ្វើក្នុងឆ្នាំ 2026 និង 2027 ដើម្បីអនុវត្តបទប្បញ្ញត្តិសុវត្ថិភាពបំពង់។ ក្រុមហ៊ុនក៏ស្នើឱ្យរក្សាយន្តការសំរុះសំរួលមួយចំនួន បង្កើតយន្តការសំរុះសំរួលថ្មី និងកែប្រែគោលនយោបាយរបស់ខ្លួនដើម្បីរួមចំណែកក្នុងជំនួយសាងសង់។ ឯកសាររបស់ Liberty ក៏និយាយអំពីការផ្លាស់ទីស្នាក់ការកណ្តាលរបស់ក្រុមហ៊ុន និងការទិញ និងលក់ដីដែលពាក់ព័ន្ធផងដែរ។

លើសពីនេះ ការដាក់ឯកសាររបស់ Liberty រួមមានសំណើរចំណាត់ការផ្សេងៗគ្នា រួមទាំងការធ្វើឱ្យអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានស្មើគ្នា សម្រាប់តំបន់សេវាកម្មរបស់ក្រុមហ៊ុនឧស្ម័ន Blackstone ជាមួយនឹងតំបន់សេវាកម្ម Fall River និង North Attleboro បង្កើនការគិតថ្លៃរបស់អតិថិជន រក្សាការបញ្ចុះតម្លៃវិភាគប័ត្រសរុប ដែលមានប្រាក់ចំណូលទាបនៅពេលបច្ចុប្បន្ន 25 ភាគរយ និងការកែសម្រួលពន្ធ ដើម្បីអនុវត្តសំណើក្នុងដំណើរការនេះ។

តទៅមុខមិនមានបំណងជាបញ្ជីពេញលេញនៃបញ្ហាដែលមាន នៅក្នុងឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុនទេ។ ព័ត៌មានបន្ថែមទាក់ទងនឹងសំណើខាងលើ និងសំណើផ្សេងទៀតទាំងអស់ ដែលកំណត់ដោយ Liberty អាចរកបាននៅក្នុងឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុន ដែលមានទីតាំងនៅគេហទំព័ររបស់នាយកដ្ឋានដូចដែលបានកត់សម្គាល់ខាងក្រោម។

អតិថិជន Liberty នៅតំបន់សេវាកម្ម Fall River/North Attleboro និង Blackstone ដែលស្ថិតក្នុងថ្នាក់អត្រាដែលបច្ចុប្បន្ន បង់អត្រាមូលដ្ឋានដែលសម្រាប់ថ្នាក់នោះសម្រាប់សេវាកម្មចែកចាយឧស្ម័ន។ ការគិតថ្លៃសំរុះសំរួលផ្សេងទៀតសម្រាប់ថ្នាក់អត្រានីមួយៗអាចខុសគ្នាតាមតំបន់សេវាកម្ម។ Liberty ផ្តល់ជាប្រសិនបើឮត្រូវបានអនុម័ត ជាអតិថិជនដែលបានស្នើសុំអាចរំពឹងថានឹងមានផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រខាងក្រោម ដែលមានប្រសិទ្ធភាពចាប់ពីថ្ងៃទី 1 ខែឧសភា ឆ្នាំ 2026។

សម្រាប់អតិថិជនក្នុងលំនៅឋាននៅតំបន់ Fall River/Attleboro:

- អតិថិជនប្រើម៉ាស៊ីនកំដៅក្នុងលំនៅឋាននៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសេវាកម្មក្រោមអត្រា R-3 ដែលប្រើប្រាស់ជាមធ្យម 100 ជីម (therms) ឧស្ម័នក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងារ នឹងមានកំណើនវិក្កយបត្រប្រចាំខែប្រហែល \$78.86 (ការកើនឡើងប្រហែល 37.0 ភាគរយនៃអត្រាបច្ចុប្បន្ន) ។
- អតិថិជនដែលមិនប្រើម៉ាស៊ីនកំដៅក្នុងលំនៅឋាននៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសេវាកម្មក្រោមអត្រា R-1 ដែលប្រើប្រាស់ជាមធ្យម 21 ជីម (therms) កំដៅក្នុង 1 ខែក្នុងរដូវរងារ នឹងមានកំណើនលើវិក្កយបត្រប្រចាំខែប្រហែល \$44.50 (ការកើនឡើងប្រហែល 80.9 ភាគរយនៃអត្រាបច្ចុប្បន្ន) ។
- អតិថិជនប្រើម៉ាស៊ីនកំដៅក្នុងលំនៅឋានដែលមានប្រាក់ចំណូលទាប នៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសេវាកម្មក្រោមអត្រា R-4 ដែលប្រើប្រាស់ជាមធ្យម 100 ជីម (therms) ក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងារនឹងមានកំណើនលើវិក្កយបត្រប្រចាំខែប្រហែល \$59.15 (ការកើនឡើងប្រហែល 37.0 ភាគរយនៃអត្រាបច្ចុប្បន្ន); និង
- អតិថិជនដែលមិនប្រើម៉ាស៊ីនកំដៅក្នុងលំនៅឋាន ដែលមានប្រាក់ចំណូលទាបនៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសេវាកម្មក្រោមអត្រា R-2 ដែលប្រើប្រាស់ជាមធ្យម 21 ជីម (therms) ក្នុង 1 ខែក្នុងរដូវរងារនឹងមានកំណើនលើវិក្កយបត្រប្រចាំខែប្រហែល \$33.38 (ការកើនឡើងប្រហែល 80.9 ភាគរយនៃអត្រាបច្ចុប្បន្ន)។

សម្រាប់អតិថិជនមានលំនៅឋានក្នុងតំបន់ Blackstone:

- អតិថិជនប្រើម៉ាស៊ីនកំដៅក្នុងលំនៅឋាននៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Blackstone ដែលទទួលបានសេវាកម្មក្រោមអត្រា R-3 ដែលប្រើប្រាស់ជាមធ្យម 100 ជីម (therms) ក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងារនឹងមានកំណើនលើវិក្កយបត្រប្រចាំខែប្រហែល \$103.39 (ការកើនឡើងប្រហែល 60.6 ភាគរយនៃអត្រាបច្ចុប្បន្ន) ។ និង

- អតិថិជនដែលមានចំណូលទាបក្នុងតំបន់ដែលប្រើម៉ាស៊ីនកំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា R-4 ដែលប្រើមធ្យម 100 ជ័ម (therms) ឧស្ម័នក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងារនឹងមានកំណើនលើវិក្កយបត្រប្រចាំខែប្រហែល \$77.54 (ការកើនឡើងប្រហែល 60.6 ភាគរយនៃអត្រាបច្ចុប្បន្ន)។

សម្រាប់អតិថិជនពាណិជ្ជកម្ម និងឧស្សាហកម្ម ("C&I"):

អតិថិជនពាណិជ្ជកម្ម និងឧស្សាហកម្ម ("C&I")

អាចរំពឹងថាផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រនឹងប្រែប្រួលអាស្រ័យលើការប្រើប្រាស់ និងថ្នាក់អត្រា។ ប្រសិនបើ ក្រុមហ៊ុន:

- ផលប៉ះពាល់វិក្កយបត្រប្រចាំខែជាមធ្យមសម្រាប់អតិថិជន C&I តូចៗនៅក្នុងសេវាកម្ម Fall River/North Attleboro នៅក្នុងការប្រើប្រាស់ជាមធ្យមរបស់ថ្នាក់នីមួយៗ នឹងមានកំណើនប្រមាណរវាង 43.0 ភាគរយ និង 49.7 ភាគរយ;
- ផលប៉ះពាល់វិក្កយបត្រប្រចាំខែជាមធ្យមសម្រាប់អតិថិជន C&I តូចៗនៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Blackstone នៅការប្រើប្រាស់មធ្យមរបស់ថ្នាក់នីមួយៗ នឹងមានកំណើនប្រមាណរវាង 43.0 ភាគរយ និង 46.7 ភាគរយ;
- ផលប៉ះពាល់វិក្កយបត្រប្រចាំខែជាមធ្យមសម្រាប់អតិថិជន C&I មធ្យមនៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Fall River/North Attleboro នៅក្នុងការប្រើប្រាស់មធ្យមរបស់ថ្នាក់នីមួយៗ នឹងមានកំណើនប្រមាណរវាង 23.6 ភាគរយ និង 34.4 ភាគរយ; និង
- ផលប៉ះពាល់វិក្កយបត្រប្រចាំខែជាមធ្យមសម្រាប់អតិថិជន C&I ដ៏ធំនៅក្នុងតំបន់សេវាកម្ម Fall River/North Attleboro នឹងមានកំណើនប្រមាណរវាង 1.1 ភាគរយ និង 19.2 ភាគរយ។

អតិថិជន C&I គួរតែទាក់ទងមកក្រុមហ៊ុន ដូចដែលបានបញ្ជាក់ខាងក្រោម សម្រាប់ផលប៉ះពាល់ជាក់លាក់លើវិក្កយបត្រ។

Liberty បញ្ជាក់ថា

ការកើនឡើងវិក្កយបត្រដែលមិនសូវច្រើនត្រូវបានរំពឹងទុកនៅក្នុងខែឧសភា ឆ្នាំ 2027 ដើម្បីគណនាការផ្លាស់ប្តូរកត្តាកែតម្រូវឧស្ម័នរបស់ក្រុមហ៊ុន និងកត្តាកែតម្រូវការចែកចាយក្នុងតំបន់។ ព័ត៌មានផលប៉ះពាល់វិក្កយបត្របន្ថែម និងព័ត៌មានលម្អិតបន្ថែមអំពីឯកសារ អាចរកបាននៅ៖ <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

អគ្គអធិការនៃរដ្ឋ Massachusetts ("អគ្គអធិការ")

បានដាក់សេចក្តីជូនដំណឹងអំពីការអនុវត្តកម្មវិធីរឿងនេះ ដោយអនុលោមតាម G.L. c. 12, § 11E(a)។ លើសពីនេះទៀតយោងទៅតាម G.L. c. 12, § 11E(b)

អគ្គអធិការបានដាក់សេចក្តីជូនដំណឹងអំពីការរក្សាទុកអ្នកជំនាញ និងអ្នកប្រឹក្សា

ដើម្បីជួយស៊ើបអង្កេតរបស់នាងលើឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុន ហើយបានស្នើសុំការយល់ព្រមពីនាយកដ្ឋានដើម្បីចំណាយរហូតដល់ \$300,000.00 ក្នុងរឿងនេះ។ អនុលោមតាម G.L. c. 12, § 11E(b) ការចំណាយដែលកើតឡើងដោយអគ្គអធិការ ទាក់ទងនឹងការរក្សាទុកអ្នកជំនាញ និងអ្នកប្រឹក្សារបស់នាង អាចត្រូវបានស្រាវជ្រាវរបស់ក្រុមហ៊ុន។

នាយកដ្ឋាននឹងធ្វើសវនាការសាធារណៈដូចខាងក្រោម ដើម្បីទទួលបានមតិយោបល់លើឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុន៖

- **នាយកដ្ឋាននឹងបើកសវនាការសាធារណៈដោយផ្ទាល់នៅខែកញ្ញា 30 ខែ ឆ្នាំ 2025 ដោយចាប់ផ្តើមនៅម៉ោង 7:00 យប់ នៅសាលប្រជុំក្នុងវិទ្យាល័យ North Attleboro, 1 Wilson Whitty Way, North Attleboro, Massachusetts 02760។** សេវាកម្មបកប្រែ (ភាសាអេស៉្បាញ) នឹងមាននៅក្នុងសវនាការសាធារណៈដោយផ្ទាល់។
- **នាយកដ្ឋាននឹងបើកសវនាការសាធារណៈដោយផ្ទាល់នៅថ្ងៃទី 1 ខែតុលា ឆ្នាំ 2025 ចាប់ពីម៉ោង 7:00 យប់។ នៅសាលប្រជុំក្នុងវិទ្យាល័យ Blackstone-Millville Regional, 175 Lincoln Street, Blackstone, Massachusetts 01504។**
- **នាយកដ្ឋាននឹងបើកសវនាការសាធារណៈដោយផ្ទាល់នៅថ្ងៃទី 3 ខែតុលា ឆ្នាំ 2025 ចាប់ពីម៉ោង 7:00 យប់។ នៅ B.M.C. វិទ្យាល័យ Durfee, សាលប្រជុំ Nagle, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720។** សេវាកម្មបកប្រែ (ភាសាអេស៉្បាញ ព័រទុយហ្គាល់ ខ្មែរ) នឹងមាននៅក្នុងសវនាការសាធារណៈដោយផ្ទាល់។
- **នាយកដ្ឋាននឹងធ្វើសវនាការសាធារណៈនិម្មិតដោយប្រើការប្រជុំតាមវីដេអូ Zoom នៅថ្ងៃអង្គារ ទី 7 ខែតុលា ឆ្នាំ 2025 ចាប់ផ្តើមនៅម៉ោង 7:00 យប់។** អ្នកចូលរួមអាចចូលរួមដោយប្រើតំណភ្ជាប់ <https://us06web.zoom.us/j/81706654438> ពីកុំព្យូទ័រ ស្មាតហ្វូន ឬថេប្លេត។ មិនចាំបាច់ទាញយកកម្មវិធីជាមុនឡើយ។ សម្រាប់តែសំឡេងចូលស្តាប់សវនាការ អ្នកចូលរួមអាចចុចលេខ **1 309 205 3325** (គិតថ្លៃ) ហើយបន្ទាប់មកបញ្ចូល **លេខប្រជុំ # 817 0665 4438។** សេវាកម្មបកប្រែ (ភាសាអេស៉្បាញ ព័រទុយហ្គាល់ ខ្មែរ) នឹងមាននៅលើកម្មវិធី Zoom ដោយចុចលើប៊ូតុង "បកប្រែភាសារបស់អ្នកនៅផ្នែកខាងក្រោមអេក្រង់"។ (ឧ. អង់គ្លេស អេស៉្បាញ ព័រទុយហ្គាល់ ឬខ្មែរ)។

ប្រសិនបើអ្នករំពឹងថានឹងផ្តល់មតិតាមរយៈ Zoom ក្នុងអំឡុងពេលសវនាការសាធារណៈ សូមផ្ញើអ៊ីមែលមួយត្រឹមថ្ងៃទី **15 ខែកញ្ញា ឆ្នាំ 2025** ទៅកាន់ DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov ជាមួយនឹងឈ្មោះ អាសយដ្ឋានអ៊ីមែល

និងអាសយដ្ឋានអ៊ីមែលរបស់អ្នក។ ប្រសិនបើអ្នករំពឹងថានឹងបញ្ចេញមតិតាមទូរស័ព្ទ សូមផ្ញើសារជាសំឡេងត្រឹមថ្ងៃទី 15 ខែកញ្ញា ឆ្នាំ 2025 តាមរយៈលេខ 1 617 305 3729 ជាមួយឈ្មោះ លេខទូរស័ព្ទ និងអាសយដ្ឋានប្រៃសណីយ៍។ សេវាកម្មបកប្រែនឹងមាននៅលើកម្មវិធី Zoom តាមការស្នើសុំ។ ដើម្បីស្នើសុំសេវាកម្មស្រាយសម្រាប់សវនាការសាធារណៈ សូមផ្ញើអ៊ីមែលទៅ Kaylee Burgess តាមរយៈ dpu.ej@mass.gov ដោយបញ្ជាក់ភាសាដែលអ្នកពេញចិត្ត និងព័ត៌មានទំនាក់ទំនងត្រឹមថ្ងៃទី 15 ខែកញ្ញា ឆ្នាំ 2025។

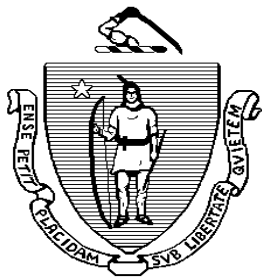
បុគ្គលណាដែលចាប់អារម្មណ៍ក្នុងការបញ្ចេញមតិលើបញ្ហានេះ អាចដាក់មតិជាលាយលក្ខណ៍អក្សរ មុនបិទម៉ោងធ្វើការ (ម៉ោង 5:00 ល្ងាច) នៅថ្ងៃទី 8 ខែតុលា ឆ្នាំ 2025។ មតិជាលាយលក្ខណ៍អក្សរពិសោធន៍អាចផ្ញើតាមអ៊ីមែលទៅ dpu.efiling@mass.gov និង DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, និងមេធាវីរបស់ក្រុមហ៊ុន៖ Kevin Penders, Esq. (មេធាវី); Molly Karg Agostinelli, Esq.; Josph Kelly, Esq.; និង Ronald J. Ritchie, Esq.; តាមរយៈ kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelley@keeganwerlin.com, និង r.j.ritchie@libertyutilities.com, នីមួយៗ។ សារក្នុងអ៊ីមែលគួរបញ្ជាក់៖ (1) លេខឯកសារនៃដំណើរការ (D.P.U. 25-85); (2) ឈ្មោះរបស់បុគ្គល ឬក្រុមហ៊ុនដែលដាក់មតិយោបល់។ និង (3) ចំណងជើងពិពណ៌នាសង្ខេបឯកសារ។ **សូមចំណាំថា ដើម្បីឱ្យមានតម្លាភាព មតិទាំងអស់នឹងត្រូវបានបង្ហាញទៅកាន់គេហទំព័ររបស់យើង ដូចដែលបានទទួល និងដោយគ្មានការកែប្រែព័ត៌មានផ្ទាល់ខ្លួន ដូចជាអាសយដ្ឋាន លេខទូរស័ព្ទ ឬអាសយដ្ឋានអ៊ីមែល។ ដូច្នេះ៖** **សូមពិចារណាអំពីវិសាលភាពព័ត៌មានដែលអ្នកចង់ចែករំលែក នៅពេលដាក់ស្នើមតិ។** នាយកដ្ឋានលើកទឹកចិត្តយ៉ាងមុតមាំក្នុងការដាក់មតិសាធារណៈតាមអ៊ីមែល។ ទោះជាយ៉ាងណា ប្រសិនបើសមាជិកសាធារណៈជនមិនអាចផ្ញើមតិជាលាយលក្ខណ៍អក្សរតាមអ៊ីមែលបានទេ ក្រដាសចម្លងអាចផ្ញើទៅ Mark D. Marini លេខាធិការនាយកដ្ឋានសេវាប្រើប្រាស់សាធារណៈ នៅ One South Station, Boston, Massachusetts, 02110។

ជនណាដែលចង់ចូលរួម បើមិនដូច្នោះទេក្នុងដំណាក់កាលភស្តុតាងនៃដំណើរការនីតិវិធីនេះ ត្រូវដាក់ពាក្យសុំការឈប់សម្រាកដើម្បីធ្វើអន្តរាគមន៍ មិនលើសពីម៉ោង 5:00 ល្ងាច។ នៅថ្ងៃទី 31 ខែកក្កដា ឆ្នាំ 2025។ ពួកគេសម្រាប់ការឈប់សម្រាកដើម្បីធ្វើអន្តរាគមន៍ត្រូវតែបំពេញតាមពេលវេលា និងតម្រូវការសំខាន់ៗនៃ 220 CMR 1.03 ។ បង្កាន់ដៃទទួលដោយនាយកដ្ឋានបង្កើតជាឯកសារ និងកំណត់ថា តើពួកគេត្រូវបានដាក់ឱ្យទាន់ពេលវេលា។ ពួកគេដែលដាក់យឺតយ៉ាវអាចមិនត្រូវបានអនុញ្ញាតដោយសារមិនទាន់ពេល លុះត្រាតែមានហេតុផលល្អត្រូវបានបង្ហាញសម្រាប់ការលះបង់ក្រោម 220 CMR 1.01(4)។ ដើម្បីទទួលបានការអនុញ្ញាត ពួកគេក្រោម 220 CMR 1.03(1) ត្រូវតែបំពេញតាមលក្ខខណ្ឌតម្រូវរបស់ G.L. c. 30A, § 10។ រាល់ការឆ្លើយតបចំពោះពួកគេសុំអន្តរាគមន៍ ត្រូវតែដាក់មុនម៉ោងឈប់ធ្វើការ (ម៉ោង 5:00 ល្ងាច) នៅថ្ងៃធ្វើការទីពីរបន្ទាប់ពីពួកគេសុំអន្តរាគមន៍ត្រូវបានដាក់។

បុគ្គលណាដែលស្វែងរកអន្តរាគមន៍ក្នុងរឿងនេះ
ហើយចង់ផ្តល់យោបល់លើសេចក្តីជូនដំណឹងរបស់អគ្គនាយកដ្ឋាន អំពីការរក្សាទុកអ្នកជំនាញ
និងអ្នកប្រឹក្សាត្រូវដាក់មតិមិនលើសពីម៉ោង 5 ល្ងាច។ នៅថ្ងៃទី**31 ខែកក្កដា ឆ្នាំ2025**។

រាល់ព្រឹត្តិសម្រាប់ការឈប់សម្រាកដើម្បីធ្វើអន្តរាគមន៍ និងផ្តល់មតិ
លើការជូនដំណឹងរបស់អគ្គនាយកដ្ឋានអំពីការរក្សាទុកអ្នកជំនាញ
និងអ្នកប្រឹក្សាគួរតែត្រូវបានដាក់ជូននាយកដ្ឋានក្នុងទម្រង់ .pdf
តាមរយៈឯកសារភ្ជាប់អ៊ីមែលទៅ dpu.efiling@mass.gov និង
DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov។ សារក្នុងអ៊ីមែលត្រូវតែបញ្ជាក់៖ (1)
លេខឯកសារដំណើរការ (D.P.U. 25-85); (2) ឈ្មោះបុគ្គល ឬក្រុមហ៊ុនដែលដាក់ឯកសារ។ និង (3)
ចំណងជើងពិពណ៌នាឯកសារសង្ខេប។
ឯកសារទាំងអស់ដែលបានដាក់ស្នើជាទម្រង់អេឡិចត្រូនិក
នឹងត្រូវបានបង្ហាញនៅលើគេហទំព័ររបស់នាយកដ្ឋាន
តាមរយៈ**បន្ទប់ឯកសារ**អនឡាញរបស់យើងឱ្យបានឆាប់តាមដែលអាចអនុវត្តបាន (បញ្ចូល
"25-85" នៅលើបន្ទាត់សម្រាប់ "Docket No") ។ លើសពីនេះទៀត
ច្បាប់ចម្លងឯកសារគួរតែត្រូវបានផ្ញើទៅមេធាវីរបស់ក្រុមហ៊ុន
ដែលត្រូវបានកំណត់អត្តសញ្ញាណខាងលើ។

ឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុន
និងឯកសារពាក់ព័ន្ធជាបន្តបន្ទាប់ទាំងអស់ដែលបានដាក់ជូននាយកដ្ឋាន
ឬចេញដោយនាយកដ្ឋាន នឹងត្រូវបង្ហាញនៅលើគេហទំព័ររបស់នាយកដ្ឋាន
តាមរយៈ**បន្ទប់ឯកសារ**អនឡាញរបស់យើងឱ្យបានឆាប់តាមដែលអាចអនុវត្តបាន (បញ្ចូល
"25-85") នៅ <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>
ដើម្បីស្នើសុំសម្ភារៈក្នុងទម្រង់ដែលអាចប្រើបានសម្រាប់ជនពិការ (អក្សរស្នាប, អក្សរធំ,
ឯកសារអេឡិចត្រូនិក, ទម្រង់ជាសំឡេង) សូមទាក់ទងអ្នកសម្របសម្រួល ADA
របស់នាយកដ្ឋានតាមរយៈ eeadiversity@mass.gov ឬ (617) 626-1282 ។
សម្រាប់ព័ត៌មានបន្ថែមទាក់ទងនឹងការដាក់ឯកសាររបស់ក្រុមហ៊ុន
សូមទាក់ទងមេធាវីរបស់ក្រុមហ៊ុនដែលបានកំណត់ខាងលើ។
សម្រាប់ព័ត៌មានបន្ថែមទាក់ទងនឹងសេចក្តីជូនដំណឹងនេះ សូមទាក់ទង
DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov។



Commonwealth de Massachusetts

DEPARTAMENTO DE SERVIÇOS PÚBLICOS

AVISO DE APRESENTAÇÃO E AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

Departamento de Serviços Públicos (D.P.U., na sua sigla em inglês) 25-85 9 de julho de 2025

Petição da Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty, de acordo com as Leis Gerais, Capítulo 164, Seção 94 (G.L. c. 164, § 94) e Código dos Regulamentos de Massachusetts, Capítulo 220, Seção 5.00 (220 CMR 5.00), para Aprovação de um Aumento Geral nas Tarifas Base de Distribuição para o Serviço de Gás e um Plano de Cálculo de Tarifas Baseado no Desempenho.

Em 13 de junho de 2025, a Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty ("Companhia" ou "Liberty") apresentou uma petição ao Departamento de Serviços Públicos ("Departamento") para um aumento nas tarifas base de distribuição de gás. O Departamento registrou essa questão como D.P.U. 25-85 e suspendeu a data de vigência do aumento de tarifa proposto até 1 de maio de 2026, para investigar a propriedade do pedido da Companhia. A Liberty recebeu pela última vez um aumento nas tarifas base de distribuição por meio de um acordo aprovado na Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016).

A Liberty busca aumentar suas tarifas base de distribuição de gás para gerar aproximadamente US\$ 55,8 milhões em receitas adicionais. A Liberty afirma que o aumento solicitado proposto inclui a transferência de investimentos de capital feitos de 2015 a 2024 como parte do programa de aprimoramento do sistema de gás da Companhia para as tarifas base de distribuição. De acordo com a Companhia, espera-se que o efeito líquido da solicitação seja um aumento de 55,5% nas tarifas, em média, para todos os clientes em uma base de contas total, e um aumento de aproximadamente 45,0% nas receitas operacionais totais. O aumento proposto na tarifa base de distribuição é adicional às mudanças em outras tarifas, como as tarifas do mecanismo de reconciliação, que ocorrem durante o ano. A Liberty afirma que seu custo de serviço e deficiência de receita refletem a aquisição da Blackstone Gas Company pela Companhia em 2020, e o pedido da Companhia aborda a recuperação dos custos de integração e outras questões relacionadas a essa aquisição. A Liberty também busca recuperar, por meio de um mecanismo de conciliação existente e ao longo de um período de cinco anos, aproximadamente \$50 milhões (incluindo juros), que representam o saldo das exigências de receita relacionadas com o programa de melhoria do sistema de gás diferido e não recuperado, autorizado anteriormente. A Companhia propõe começar a recuperar os juros associados ao saldo diferido em 1 de junho de 2026, mas adiar o início da recuperação do saldo diferido até 1 de julho de 2027.

Como parte de sua apresentação, a Liberty propõe a implementação de um plano de cálculo de tarifas baseado no desempenho (PBR, na sua sigla em inglês), que permitiria à Companhia ajustar suas tarifas base de distribuição anualmente por meio de uma fórmula matemática usando

uma referência de limite de receita. A Companhia propõe implementar o plano PBR por um período de cinco anos. Durante o período de vigência do PBR, a fórmula aumenta as receitas de distribuição base de acordo com a taxa de inflação até um limite de 5% e inclui componentes para levar em conta o aumento típico da base de clientes, recuperar ou devolver custos exógenos fora do controle da empresa e compartilhar ganhos excessivos. Além disso, a Liberty propõe várias métricas de desempenho individual para avaliar o progresso da Companhia em seus compromissos de PBR.

O pedido da Companhia também inclui propostas relacionadas com depreciação e ajustes propostos para determinadas categorias de receita e despesa, bem como a recuperação de investimentos de capital feitos em 2025 e determinados custos de tecnologia da informação. Além disso, a Companhia propõe um ajuste único na receita, a ser feito na apresentação do ajuste anual do PBR de 2028, para contabilizar o requisito de receita associado aos investimentos que a Companhia fará em 2026 e 2027 para implementar as regulamentações de segurança de dutos. A empresa também propõe manter certos mecanismos de conciliação, estabelecer novos mecanismos de conciliação e modificar sua política de contribuições em auxílio à construção. O pedido da Liberty também aborda a mudança da sede da empresa e a compra e venda de terrenos associada.

Além disso, o pedido da Liberty inclui várias propostas de elaboração de tarifas, incluindo a equiparação das tarifas base de distribuição para a área de serviço da Blackstone Gas Company com as áreas de serviço de Fall River e North Attleboro, o aumento de determinados encargos dos clientes, a manutenção do atual desconto total de 25% na conta de baixa renda e a revisão das tarifas para implementar as propostas deste processo.

O exposto acima não tem a intenção de ser uma lista exaustiva das questões apresentadas na apresentação da Companhia. Informações adicionais sobre as propostas anteriores e todas as outras propostas apresentadas pela Liberty podem ser encontradas na apresentação da Companhia, que está localizada no site do Departamento, conforme indicado abaixo.

Os clientes da Liberty nas áreas de serviço de Fall River/North Attleboro e Blackstone que estão na mesma classe tarifária atualmente pagam a mesma tarifa base para essa classe pelo serviço de distribuição de gás. Outros encargos de conciliação para cada classe tarifária podem diferir de acordo com a área de serviço. A Liberty prevê que, se sua petição for aprovada conforme solicitado, os clientes poderão esperar os seguintes impactos na conta, a partir de 1 de maio de 2026:

Para clientes residenciais da área de Fall River/Attleboro:

- Um cliente residencial de aquecimento na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-3, que usa em média 100 termos de gás por mês durante a temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$78,86 (um aumento aproximado de 37,0% nas tarifas atuais);
- Um cliente residencial sem aquecimento na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-1, que usa em média 21 termos de gás por mês durante a

temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$44,50 (um aumento aproximado de 80,9% nas tarifas atuais);

- Um cliente residencial de aquecimento de baixa renda na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-4, que usa em média 100 termos de gás por mês durante a temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$59,15 (um aumento aproximado de 37,0% nas tarifas atuais); e
- Um cliente residencial de baixa renda sem aquecimento na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-2, que usa em média 21 termos de gás por mês durante a temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$33,38 (um aumento aproximado de 80,9% nas tarifas atuais).

Para clientes residenciais da área de Blackstone:

- Um cliente residencial de aquecimento na área de serviço da Blackstone, recebendo serviço sob a Tarifa R-3, que usa em média 100 termos de gás por mês durante a temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$103,39 (um aumento aproximado de 60,6% nas tarifas atuais); e
- Um cliente residencial de aquecimento de baixa renda que receba serviço sob a Tarifa R-4 e que use em média 100 termos de gás por mês durante a temporada de inverno sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$77,54 (um aumento aproximado de 60,6% nas tarifas atuais).

Para clientes Comerciais e Industriais (C&I, na sua sigla em inglês):

Os clientes comerciais e industriais (“C&I”) podem esperar que os impactos nas contas variem dependendo do uso e da classe tarifária. A Companhia prevê que:

- O impacto médio na conta mensal dos clientes C&I pequenas empresas na área de serviço de Fall River/North Attleboro, de acordo com o uso médio de cada classe, variará de um aumento aproximado entre 43,0% e 49,7%;
- O impacto médio mensal na conta dos clientes C&I de pequena dimensão na área de serviço de Blackstone, de acordo com o uso médio de cada classe, variará de um aumento aproximado entre 43,0% e 46,7%;
- O impacto na conta mensal média dos clientes C&I de media dimensão na área de serviço de Fall River/North Attleboro, de acordo com o uso médio de cada classe, variará de um aumento aproximado entre 23,6% e 34,4%; e
- O impacto na conta mensal média dos clientes C&I de grande dimensão na área de serviço de Fall River/North Attleboro variará de um aumento aproximado de 1,1% a 19,2%.

Os clientes C&I devem entrar em contato com a Companhia, conforme indicado abaixo, para obter informações sobre os impactos específicos na conta.

A Liberty afirma que aumentos adicionais e menos significativos nas contas são esperados para maio de 2027, para levar em conta as mudanças no fator de ajuste de gás e no fator de ajuste de distribuição local da Companhia. Outras informações sobre o impacto nas contas e detalhes adicionais sobre o pedido podem ser encontradas em: <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

A Procuradora-Geral da Commonwealth de Massachusetts (“Procuradora-Geral”) apresentou uma notificação de intervenção nesta questão de acordo com as Leis Gerais, Capítulo 12, Seção 11E, Parágrafo a (G.L. c. 12, § 11E(a)). Além disso, de acordo com as Leis Gerais, Capítulo 12, Seção 11E, Parágrafo b (G.L. c. 12, § 11E(b)), a Procuradora-Geral apresentou um aviso de contratação de especialistas e consultores para ajudar em sua investigação sobre a apresentação da Companhia e solicitou a aprovação do Departamento para gastar até \$300.000,00 nesse sentido. De acordo com G.L. c. 12, § 11E(b), os custos incorridos pela Procuradora-Geral relativos à sua contratação de especialistas e consultores podem ser recuperados nas tarifas da Companhia

O Departamento realizará as seguintes audiências públicas para receber comentários sobre o pedido da Companhia:

- **O Departamento realizará uma audiência pública presencial em 30 de setembro de 2025, a partir das 19h00, no auditório da Escola de Ensino Médio North Attleboro, 1 Wilson Whitty Way, North Attleboro, Massachusetts 02760.** Serviços de interpretação (espanhol) estarão disponíveis na audiência pública presencial
- **O Departamento realizará uma audiência pública presencial em 1 de outubro de 2025, a partir das 19h00, no auditório da Escola de Ensino Médio Regional de Blackstone Millville, 175 Lincoln Street, Blackstone, Massachusetts 01504.**
- **O Departamento realizará uma audiência pública presencial em 3 de outubro de 2025, a partir das 19h00, na Escola de Ensino Médio B.M.C. Durfee, Auditório Nagle, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720.** Serviços de interpretação (espanhol, português, khmer) estarão disponíveis na audiência pública presencial
- **O Departamento realizará uma audiência pública virtual usando a videoconferência Zoom na terça-feira, 7 de outubro de 2025, a partir das 19h00.** Os participantes podem entrar no link <https://us06web.zoom.us/j/81706654438>, a partir de um computador, smartphone ou tablet. Não é necessário baixar nenhum software previamente. Para ter acesso apenas ao áudio das audiências, os participantes podem discar para o número **1-309- 205-3325** (não é gratuito) e, em seguida, digitar o **ID da**

Reunião 817 0665 4438. Os serviços de interpretação (espanhol, português, khmer) estarão disponíveis na plataforma Zoom clicando no botão “Interpretação” no menu na parte inferior da tela do aplicativo Zoom e selecionando seu idioma (por exemplo, inglês, espanhol, português ou khmer).

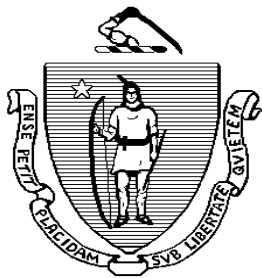
Se você pretende fazer comentários via Zoom durante a audiência pública, envie um e-mail até **15 de setembro de 2025** para DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov com seu nome, endereço de e-mail, e endereço postal. Caso pretenda fazer comentários por telefone, deixe uma mensagem de correio de voz até **15 de setembro de 2025** no número 1-617-305-3729 com seu nome, número de telefone, e endereço postal. Os serviços de interpretação estarão disponíveis na plataforma Zoom, mediante solicitação. Para solicitar serviços de interpretação para as audiências públicas, envie um e-mail para Kaylee Burgess em dpu.ej@mass.gov, especificando o idioma de sua preferência e as informações de contato até **15 de setembro de 2025**.

Qualquer pessoa interessada em comentar sobre este assunto pode enviar comentários por escrito até ao encerramento do expediente (17:00 horas) de **8 de outubro de 2025**. Os comentários por escrito do público podem ser enviados por e-mail para dpu.efiling@mass.gov e DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, e para os advogados da Empresa: Kevin Penders, Esq.; Molly Karg Agostinelli, Esq.; Joseph Kelly, Esq.; e Ronald J. Ritchie, Esq.; em kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelley@keeganwerlin.com e r.j.ritchie@libertyutilities.com, respectivamente. O texto do e-mail deve especificar: (1) o número do processo (D.P.U. 25-85); (2) o nome da pessoa ou empresa que está enviando os comentários; e (3) um breve título descritivo do documento. **Observe que, no interesse da transparência, todos os comentários serão publicados em nosso site da forma como foram recebidos e sem a exclusão de informações pessoais, como endereços, números de telefone ou endereços de e-mail. Dessa forma, considere a extensão das informações que deseja compartilhar ao enviar comentários.** O Departamento incentiva fortemente que os comentários do público sejam enviados por e-mail. Se, no entanto, um membro do público não puder enviar comentários por escrito por e-mail, uma cópia impressa poderá ser enviada para Mark D. Marini, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

Qualquer pessoa que deseje participar de outra forma na fase probatória deste processo deverá registrar uma petição de licença para intervir até as 17:00 horas do dia **31 de julho de 2025**. Uma petição de licença para intervir deve satisfazer os requisitos de tempo e materiais do Código dos Regulamentos de Massachusetts, Capítulo 220, Seção 1.03 (220 CMR 1.03). O recebimento pelo Departamento constitui o registro e determina se a petição foi registrada dentro do prazo. Uma petição apresentada tardiamente pode ser rejeitada por ser intempestiva, a menos que seja demonstrada uma boa causa para a dispensa nos termos do 220 CMR 1.01(4). Para ser permitida, uma petição nos termos do Código dos Regulamentos de Massachusetts, Capítulo 220, Seção 1.03, Parágrafo 1 (220 CMR 1.03(1)) deve satisfazer os requisitos de legitimidade das Leis Gerais, Capítulo 30A, Seção 10 (G.L. c. 30A, § 10). Todas as respostas às petições de intervenção devem ser apresentadas até ao encerramento do expediente (17:00 horas) do segundo dia útil após a apresentação da petição de intervenção. Qualquer pessoa que pretenda intervir nesta questão e deseje fazer comentários sobre o aviso da Procuradora-Geral sobre a retenção de especialistas e consultores deve apresentar os comentários até as 17:00 horas do dia **31 de julho de 2025**.

Todas as petições de licença para intervir e comentários sobre o aviso da Procuradora-Geral sobre a retenção de especialistas e consultores devem ser enviados ao Departamento em formato .pdf por anexo de e-mail para dpufiling@mass.gov e DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov. O texto do e-mail deve especificar: (1) o número do processo (D.P.U. 25-85); (2) o nome da pessoa ou empresa que está enviando o arquivo; e (3) um breve título descritivo do documento. Todos os documentos enviados em formato eletrônico serão publicados no site do Departamento por meio de nossa [Sala de Arquivos](#) on-line assim que possível (digite “25-85” na linha de “Docket No.”). Além disso, uma cópia da apresentação deve ser enviada por e-mail para os advogados da Companhia, identificados acima.

A apresentação da Companhia e todos os documentos relacionados subsequentes enviados ao Departamento ou emitidos pelo Departamento serão publicados no site do Departamento por meio de nossa Sala de Arquivos on-line assim que possível (digite “25-85”) em <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. Para solicitar materiais em formatos acessíveis para pessoas com deficiência (Braille, letras grandes, arquivos eletrônicos, formato de áudio), entre em contato com o coordenador da Lei dos Americanos com Deficiência (ADA, na sua sigla em inglês) do Departamento em eeadiversity@mass.gov ou (617) 626-1282. Para obter mais informações sobre o processo da Companhia, entre em contato com os advogados da Companhia, identificados acima. Para obter mais informações sobre este Aviso, entre em contato com DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov



La Mancomunidad de Massachusetts

DEPARTAMENTO DE SERVICIOS PÚBLICOS

AVISO DE PRESENTACIÓN Y AUDIENCIAS PÚBLICAS

D.P.U. 25-85

9 de julio de 2025

Petición de Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., d/b/a Liberty, de conformidad con G.L. c. 164, § 94 y 220 CMR 5.00 para la aprobación de un Incremento general en las tarifas base de distribución para el servicio de gas y un Plan de tarifación basado en desempeño.

El 13 de junio de 2025, Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., d/b/a Liberty ("Compañía" o "Liberty"), presentó una petición ante el Departamento de Servicios Públicos ("Departamento") para un aumento en las tarifas básicas de distribución de gas. El Departamento ha registrado este asunto como D.P.U. 25-85 y ha suspendido la fecha de vigencia del aumento de tarifas propuesto hasta el 1 de mayo de 2026, para investigar la idoneidad de la solicitud de la Compañía. A Liberty se le concedió por última vez un aumento en las tarifas básicas de distribución a través de un acuerdo aprobado en Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016).

Liberty busca aumentar sus tarifas básicas de distribución de gas para generar aproximadamente \$55.8 millones en ingresos adicionales. Liberty afirma que el aumento propuesto solicitado incluye la transferencia de inversiones de capital realizadas desde 2015 hasta 2024 como parte del programa de mejora del sistema de gas de la Compañía para basar las tarifas de distribución. Según la Compañía, se espera que el efecto neto de la solicitud sea un aumento de tarifas del 55.5 por ciento, en promedio, para todos los clientes sobre la base de la factura total, y un aumento de aproximadamente el 45.0 por ciento en los ingresos operativos totales. El aumento propuesto de la tarifa de distribución base se suma a los cambios en otras tarifas, como las tarifas del mecanismo de conciliación, que ocurren durante el año. Liberty afirma que su costo de servicio y deficiencia de ingresos reflejan la adquisición de Blackstone Gas Company por parte de la Compañía en 2020, y la presentación de la Compañía aborda la recuperación de los costos de integración y otras cuestiones relacionadas con esa adquisición. Liberty también busca recuperar, a través de un mecanismo de conciliación existente y durante un período de cinco años, aproximadamente \$50 millones (incluidos los intereses), que representan el saldo de los requisitos de ingresos diferidos, no recuperados y previamente autorizados relacionados con el programa de mejora del sistema de gas. La Compañía propone comenzar a recuperar los intereses asociados con el saldo diferido el 1 de junio de 2026, pero retrasar el inicio de la recuperación del saldo diferido hasta el 1 de julio de 2027.

Como parte de su presentación, Liberty propone implementar un plan de fijación de tarifas basado en el desempeño ("PBR", siglas de "performance-based ratemaking"), que permitiría a la Compañía ajustar sus tarifas de distribución base anualmente a través de una

fórmula matemática utilizando un punto de referencia de límite de ingresos. La Compañía propone implementar el plan PBR por un plazo de cinco años. Durante el plazo del PBR, la fórmula aumenta los ingresos básicos de distribución por la tasa de inflación hasta un límite del cinco por ciento e incluye componentes para contabilizar el aumento típico en la base de clientes, recuperar o devolver costos exógenos fuera del control de la Compañía y compartir ganancias excesivas. Además, Liberty propone varias métricas de desempeño individuales para medir el progreso de la Compañía en sus compromisos de PBR.

La presentación de la Compañía también incluye propuestas relacionadas con la depreciación y ajustes propuestos para ciertas categorías de ingresos y gastos, así como la recuperación de inversiones de capital realizadas en 2025 y ciertos costos de tecnología de la información. Además, la Compañía propone un ajuste único a los ingresos, que se realizará en la presentación anual de ajuste de PBR de 2028, para tener en cuenta el requisito de ingresos asociado con las inversiones que la Compañía realizará en 2026 y 2027 para implementar las regulaciones de seguridad de las tuberías. La Compañía también propone mantener ciertos mecanismos de conciliación, establecer nuevos mecanismos de conciliación y modificar su política de contribuciones en ayuda a la construcción. La presentación de Liberty también aborda la reubicación de su sede por parte de la Compañía y la compra y venta de terrenos asociada.

Además, la presentación de Liberty incluye varias propuestas de diseño de tarifas, incluida la igualación de las tarifas de distribución base para el área de servicio de Blackstone Gas Company con las áreas de servicio de Fall River y North Attleboro, el aumento de ciertos cargos a los clientes, el mantenimiento del actual descuento total en la factura para personas de bajos ingresos del 25 por ciento y la revisión de tarifas para implementar las propuestas en este procedimiento.

Lo anterior no pretende ser una lista exhaustiva de las cuestiones establecidas en la presentación de la Compañía. Puede encontrar información adicional sobre las propuestas anteriores y todas las demás propuestas establecidas por Liberty en la presentación de la Compañía, que se encuentra en el sitio web del Departamento, como se indica a continuación.

Los clientes de Liberty en las áreas de servicio de Fall River/North Attleboro y Blackstone que están en la misma clase de tarifa actualmente pagan la misma tarifa base para esa clase por el servicio de distribución de gas. Otros cargos de conciliación para cada clase de tarifa pueden diferir según el área de servicio. Liberty establece que si su petición se aprueba según lo solicitado, los clientes pueden esperar los siguientes impactos en la factura, a partir del 1 de mayo de 2026:

Para clientes residenciales del área de Fall River/Attleboro:

- Un cliente de calefacción residencial en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-3, que usa en promedio 100 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$78.86 (un aumento aproximado del 37.0 por ciento en las tarifas actuales);

- Un cliente residencial sin calefacción en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-1, que usa en promedio 21 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$44.50 (un aumento aproximado del 80.9 por ciento en las tarifas actuales);
- Un cliente residencial de calefacción de bajos ingresos en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-4, que usa en promedio 100 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$59.15 (un aumento aproximado del 37.0 por ciento en las tarifas actuales); y
- Un cliente residencial de bajos ingresos sin calefacción en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-2, que usa en promedio 21 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$33.38 (un aumento aproximado del 80.9 por ciento en las tarifas actuales).

Para clientes residenciales del área de Blackstone:

- Un cliente de calefacción residencial en el área de servicio de Blackstone, que recibe servicio bajo la Tarifa R-3, que usa en promedio 100 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$103.39 (un aumento aproximado del 60.6 por ciento en las tarifas actuales); y
- Un cliente residencial de bajos ingresos que recibe servicio de calefacción bajo la Tarifa R-4 y usa en promedio 100 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$77.54 (un aumento aproximado del 60.6 por ciento en las tarifas actuales).

Para clientes comerciales e industriales (“C&I”):

Los clientes comerciales e industriales (“C&I”) pueden esperar que los impactos en las facturas varíen según el uso y la clase de tarifa. La Compañía dispone que:

- El impacto promedio en la factura mensual para los pequeños clientes de C&I en el servicio Fall River/North Attleboro, en el uso promedio de cada clase, oscilará entre un aumento aproximado de entre 43.0 por ciento y 49.7 por ciento;
- El impacto promedio en la factura mensual para los pequeños clientes de C&I en el área de servicio de Blackstone, en el uso promedio de cada clase, oscilará entre un aumento aproximado de entre 43.0 por ciento y 46.7 por ciento;

- El impacto promedio en la factura mensual para los clientes medianos de C&I en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, en el uso promedio de cada clase, oscilará entre un aumento aproximado de entre 23.6 por ciento y 34.4 por ciento; y
- El impacto promedio en la factura mensual de los grandes clientes de C&I en el área de servicio de Fall River/North Attleboro oscilará entre un aumento aproximado de entre el 1.1 por ciento y el 19.2 por ciento.

Los clientes de C&I deben comunicarse con la Compañía, como se indica a continuación, para conocer los impactos específicos en las facturas.

Liberty afirma que se esperan aumentos adicionales, menos significativos, en las facturas en mayo de 2027 para tener en cuenta los cambios en el factor de ajuste de gas y el factor de ajuste de distribución local de la Compañía. Puede encontrar información adicional sobre el impacto de la factura y detalles adicionales sobre la presentación en: <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

La fiscal general de la Mancomunidad de Massachusetts (“fiscal general”) ha presentado un aviso de intervención en este asunto de conformidad con G.L. c. 12, § 11E(a). Además, de conformidad con G.L. c. 12, § 11E(b), la fiscal general ha presentado un aviso de contratación de expertos y consultores para ayudar en su investigación de la presentación de la Compañía y ha solicitado la aprobación del Departamento para gastar hasta \$300,000.00 a este respecto. Según G.L. c. 12, § 11E(b), los costos incurridos por la fiscal general en relación con la contratación de expertos y consultores pueden recuperarse en las tarifas de la Compañía.

El Departamento llevará a cabo las siguientes audiencias públicas para recibir comentarios sobre la presentación de la Compañía:

- **El Departamento llevará a cabo una audiencia pública en persona el 30 de septiembre de 2025, a partir de las 7:00 p.m., en el North Attleboro High School Auditorium, 1 Wilson Whitty Way, North Attleboro, Massachusetts 02760.** En la audiencia pública en persona estarán disponibles servicios de interpretación (español).
- **El Departamento llevará a cabo una audiencia pública en persona el 1 de octubre de 2025, a partir de las 7:00 p.m., en el de Blackstone Millville Regional High School Auditorium, 175 Lincoln Street, Blackstone, Massachusetts 01504.**
- **El Departamento llevará a cabo una audiencia pública en persona el 3 de octubre de 2025, a partir de las 7:00 p.m., en B.M.C. Durfee High School, Nagle Auditorium, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720.** En la audiencia pública en persona estarán disponibles servicios de interpretación (español, portugués, jemer).

- **El Departamento llevará a cabo una audiencia pública virtual mediante videoconferencia Zoom el martes 7 de octubre de 2025, a partir de las 7:00 p.m.** Los asistentes pueden unirse ingresando al enlace, <https://us06web.zoom.us/j/81706654438>, desde una computadora, teléfono inteligente o tableta. No se requiere descarga previa de software. Para acceso solo de audio a las audiencias, los asistentes pueden marcar al **1-309-205-3325** (no gratuito) y luego ingresar el **número de identificación de la reunión 817 0665 4438**. Los servicios de interpretación (español, portugués, jemer) estarán disponibles a través de la plataforma Zoom haciendo clic en el botón “Interpretation” (“Interpretación”) en el menú en la parte inferior de la pantalla de la aplicación Zoom y seleccionando su idioma (es decir, inglés, español, portugués o jemer).

Si prevé proporcionar comentarios a través de Zoom durante la audiencia pública, envíe un correo electrónico antes del **15 de septiembre de 2025** a DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov con su nombre, dirección de correo electrónico, y dirección postal. Si prevé comentar por teléfono, deje un mensaje de voz antes del **15 de septiembre de 2025** al 1-617-305-3729 con su nombre, número de teléfono y dirección postal. Los servicios de interpretación estarán disponibles a través de la plataforma Zoom previa solicitud. Para solicitar servicios de interpretación para las audiencias públicas, envíe un correo electrónico a Kaylee Burgess a dpu.ej@mass.gov, especificando su idioma preferido e información de contacto antes del **15 de septiembre de 2025**.

Cualquier persona interesada en comentar sobre este asunto puede enviar comentarios por escrito a más tardar al cierre de operaciones (5:00 p.m.) el **8 de octubre de 2025**. Los comentarios escritos del público pueden enviarse por correo electrónico a dpu.efiling@mass.gov y DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, y a los abogados de la Compañía: Kevin Penders, Esq.; Molly Karg Agostinelli, Esq.; José Kelly, Esq.; y Ronald J. Ritchie, Esq., a las direcciones kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelley@keeganwerlin.com y r.j.ritchie@libertyutilities.com, respectivamente. El texto del correo electrónico debe especificar: (1) el número de expediente del procedimiento (D.P.U. 25-85); (2) el nombre de la persona o empresa que presenta los comentarios; y (3) un breve título descriptivo del documento. **Tenga en cuenta que, en aras de la transparencia, todos los comentarios se publicarán en nuestro sitio web tal como se reciban y sin eliminar información personal, como direcciones, números de teléfono o direcciones de correo electrónico. Por ende, considere el alcance de la información que desea compartir al enviar comentarios.** El Departamento recomienda encarecidamente que los comentarios del público se envíen por correo electrónico. Sin embargo, si un miembro del público no puede enviar comentarios escritos por correo electrónico, se puede enviar una copia impresa a Mark D. Marini, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

Cualquier persona que desee participar de otra manera en la fase probatoria de este procedimiento deberá presentar una petición de autorización para intervenir a más tardar a las 5:00 p.m. el **31 de julio de 2025**. Una petición de autorización para intervenir debe cumplir con los requisitos de tiempo y sustantivos de 220 CMR 1.03. La recepción por parte del

Departamento constituye la presentación y determina si una petición se presentó oportunamente. Una petición presentada tarde puede ser desestimada por ser extemporánea, a menos que se demuestre una buena causa para la exención según 220 CMR 1.01(4). Para ser permitida, una petición bajo 220 CMR 1.03(1) debe satisfacer los requisitos permanentes de G.L. c. 30A, § 10. Todas las respuestas a las peticiones de intervención deben presentarse antes del cierre de operaciones (5:00 p.m.) del segundo día hábil después de que se presentó la petición de intervención. Cualquier persona que busque intervenir en este asunto y desee comentar sobre el aviso de contratación de expertos y consultores de la fiscal general debe presentar los comentarios a más tardar a las 5:00 p.m. el **31 de julio de 2025**.

Todas las peticiones de autorización para intervenir y comentarios sobre el aviso de la fiscal general sobre la contratación de expertos y consultores deben enviarse al Departamento en formato .pdf adjuntando un correo electrónico a dpu.efiling@mass.gov y DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov. El texto del correo electrónico debe especificar: (1) el número de expediente del procedimiento (D.P.U. 25-85); (2) el nombre de la persona o empresa que presenta la presentación; y (3) un breve título descriptivo del documento. Todos los documentos presentados en formato electrónico se publicarán en el sitio web del Departamento a través de nuestra [Sala de archivos](#) en línea tan pronto como sea posible (ingrese “25-85” en la línea de “Docket No” [“N.º de expediente”]). Además, se debe enviar una copia de la presentación por correo electrónico a los abogados de la Compañía, identificados anteriormente.

La presentación de la Compañía y todos los documentos relacionados posteriores presentados al Departamento o emitidos por el Departamento se publicarán en el sitio web del Departamento a través de nuestra Sala de archivos en línea tan pronto como sea posible (ingrese “25-85”) en <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. Para solicitar materiales en formatos accesibles para personas con discapacidades (Braille, letra grande, archivos electrónicos, formato de audio), comuníquese con el coordinador de ADA del Departamento por eeadiversity@mass.gov o (617) 626-1282. Para obtener más información sobre la presentación de la Compañía, comuníquese con los abogados de la Compañía, identificados anteriormente. Para obtener más información sobre este Aviso, comuníquese con DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov.