

2023



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «LATVIJAS GĀZE» ЗА 2023 ГОД

Подготовлен согласно требованиям Бухгалтерских стандартов МФСО,
утвержденным в Европейском союзе

СОДЕРЖАНИЕ

ПИСЬМО АКЦИОНЕРАМ	4
СОВЕТ АО «LATVIJAS GĀZE».....	6
ПРАВЛЕНИЕ АО «LATVIJAS GĀZE»	7
КОРОТКО ОБ АО «LATVIJAS GĀZE».....	8
СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛИ	8
АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ АО «LATVIJAS GĀZE».....	9
ДОКЛАД РУКОВОДСТВА	12
СООБЩЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРАВЛЕНИЯ.....	21
ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ.....	22
КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	22
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ.....	23
ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ.....	24
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ.....	25
ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ	27
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.....	28
ПРИЛОЖЕНИЕ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	29
ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ (НЕФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ)	58
СООБЩЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ.....	59
ВВЕДЕНИЕ	60
10 ЦЕННОСТЕЙ ДВИЖЕНИЯ ГЛОБАЛЬНОГО ДОГОВОРА ООН	62
РЕОРГАНИЗАЦИЯ АО «LATVIJAS GĀZE».....	63
ПРАВА ЧЕЛОВЕКА.....	65
СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА НА ПРЕДПРИЯТИИ.....	65
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТНИКОВ	67
РАБОЧЕЕ ВРЕМЯ, ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И ОТПУСК	67
ПРИВАТНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ДАННЫХ.....	69
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	70
РАБОТНИКИ.....	71
ПРОФСОЮЗЫ.....	71
ПРИНУДИТЕЛЬНЫЙ И ДЕТСКИЙ ТРУД.....	72
УСЛОВИЯ ЗАНЯТОСТИ.....	73

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ.....	77
ПОЛИТИКА И РИСКИ.....	77
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	78
ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА.....	84
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ДОЛГОСРОЧНОСТЬ ПРИРОДНОГО ГАЗА	84
ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ГПЭ	88
БИОЛОГИЧЕСКОЕ МНОГООБРАЗИЕ.....	93
ПОЛИТИКА И РИСКИ.....	93
ХИМИЧЕСКИЕ ВЕЩЕСТВА И ОТХОДЫ.....	101
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	102
АНТИКОРРУПЦИЯ.....	104
КУЛЬТУРА ПРЕДПРИЯТИЯ, ПРОЦЕДУРЫ И МЕРОПРИЯТИЯ.....	104
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	107

ПИСЬМО АКЦИОНЕРАМ

Уважаемый акционер!

С момента регистрации в 1991 году АО “Latvijas Gāze” (далее в тексте - Latvijas Gāze и/или Общество) проводило уже тридцать третий финансовый год. По сравнению с полным вызовом 2022 годом, когда на деятельность существенно влияли геополитические события и изменения нормативного регулирования на уровне Латвии и Европейского Союза, 2023 год и для Общества, и для газового рынка в целом характеризовался меньшим напряжением и меньшей неопределенностью. В то же время Обществу пришлось активно работать, чтобы обеспечить для своих клиентов надежность, стабильность поставок природного газа, а также более выгодные цены на природный газ, и сохранить конкурентоспособность в изменяющихся рыночных условиях и в Латвии, и на других рынках природного газа, где Общество осуществляет свою деятельность.

Несмотря на меньшее напряжение на рынках природного газа и более низкие по сравнению с 2022 годом цены, потребление природного газа в Латвии и в других частях Европы все еще сохраняется на низком уровне. На то есть много причин, но в основном это связано с низкой активностью в промышленном секторе, снижением спроса в энергетическом секторе, теплыми погодными условиями и общим снижением экономической активности в еврозоне. Также на уровне Европейского Союза, как и прежде, существует намерение на 15% уменьшить потребление природного газа в период с 1 августа 2022 года до 31 марта 2024 года в соответствии с Регламентом Совета Европейского Союза (ЕС) 2023/706 (которым вносятся поправки в Регламент Совета (ЕС) 2022/1369). В условиях такой рыночной ситуации важно обеспечить своим клиентам услуги высокого качества по конкурентоспособным ценам, потому Обществом проведена огромная работа по разработке новых продуктов, реализации мероприятий по продаже, а также существенно изменена модель обслуживания клиентов, чтобы обеспечить успешный переход от регулируемого рынка природного газа для домохозяйств к открытому рынку природного газа для домохозяйств. Несмотря на агрессивные маркетинговые кампании и ценовую политику конкурентов, выполненная работа дала свои результаты – после открытия рынка природного газа для домохозяйств Общество сохранило 86% клиентского портфеля домохозяйств, по сравнению с количеством клиентов в начале 2023 года.

Обширная работа также проведена в ходе выполнения принятого собранием акционеров Общества в 2022 году решения о продаже бывшего дочернего предприятия Общества АО “Gasol”. Процесс продажи успешно был завершён летом 2023 года – 17 июля были выполнены заключительные условия для завершения сделки по продаже и 24 июля 2023 года в Коммерческом регистре Латвийской Республики была зарегистрирована смена прав собственности и держателем 100% долей капитала АО “Gasol” стало АО “Eesti Gaas”.

В конце 2023 года члены правления Общества Айгарс Калвитис, Элита Дреймане и Эгилс Лапсалис при помощи принадлежащей им специальной целевой компании ООО “Energy Investments” произвели покупку значительной доли акций Latvijas Gāze, что произошло в рамках начатого процесса выкупа руководством (*management buy out*). Сделка купли-продажи произошла между Люксембургским инвестиционным фондом “Marguerite Gas II S.À.R.L.” (далее в тексте – Marguerite) и ООО “Energy Investments” (далее в тексте - Energy Investments) в отношении выкупа всех принадлежащих фонду Marguerite 28.97 % акций.

Руководство Общества указывает, что верит в будущее Общества и процесс выкупа руководством даст возможность не только удержать позиции Общества в качестве одного из лидеров в сфере энергетики в Балтийском регионе, но и быть лидером в сфере инновационных продуктов и услуг в соответствии с тенденциями ведущих международных рынков. В новой реальности рынка энергетики существует необходимость в обеспечении сбалансированной доступности различных продуктов энергоресурсов, одновременно предлагая также адекватные и конкурентоспособные расходы на энергетику для производственных предприятий Латвии. Также в рамках мудрой и направленной на долгосрочность политики есть все возможности для обеспечения спроса домохозяйств в Латвии без драматического роста цен на газ или другие источники энергии.

Запланированная среднесрочная стратегия предприятия потребует значительных финансовых инвестиций. Команда руководства начала работу над разработкой новой стратегии Общества, что означает также возможность получить часть рынка возобновляемых энергоресурсов на рынке стран Балтийского региона. Поэтому команда руководства Общества продолжает вести переговоры и побуждает кредитные учреждения и финансирующие организации небанковского сектора с местным латвийским капиталом оценить свои возможности и стратегии, чтобы снизить зависимость Общества от иностранного капитала, что определено будет способствовать также и энергетической независимости Латвии. Заключенная сделка по приобретению 28.97% акций Latvijas Gāze является первым успешным этапом, запланированным командой руководства Общества для реализации процесса выкупа руководством.

Для получения средств на реализацию следующих этапов приобретения акций, Energy Investments в рамках финансирования проекта выкупа руководством произвело отчуждение в пользу АО "Rietumu Banka" (далее в тексте – Rietumu Banka) как финансирующего лица с правом обратной покупки приобретенных в ходе первого этапа выкупа руководством акций Latvijas Gāze. Договор об отчуждении финансового инструмента предусматривает условия обратной покупки в течение 3 лет. Подобная модель финансирования распространена на ведущих финансовых и энергетических рынках Европейского Союза. В течение указанного периода Rietumu Banka будет являться инвестором и полноценным акционером Общества.

Дальнейшие шаги выкупа руководством будут реализованы в зависимости от отзывчивости местного латвийского капитала и возможных переговоров с финансирующими лицами и среднесрочными инвесторами, которые верят в профессионализм команды руководства Latvijas Gāze.

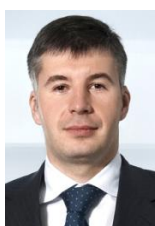
С уважением,
Айгарс Калвитис

СОВЕТ АО «LATVIJAS GĀZE»

Срок полномочий Совета с 6 сентября 2021 года по 5 сентября 2024 года.

В составе Совета Latvijas Gāze 11 членов Совета. 24 ноября 2023 года, при смене структуры акционеров Latvijas Gāze, члены Совета Н. Мериго Кук, Х.Петер Флоренс и Э.Атварс ушли с занимаемой должности членов Совета. Совет Latvijas Gāze продолжил работу в составе 8 членов (неполном) до следующего решения акционеров, принятого 22 февраля 2024 года, когда был избран Совет Latvijas Gāze в следующем новом составе: В.Блюгер, Н.Дорофеев, Г.Рейдзанс (председатель Совета), Э.Бунцис, М.Коленбах (заместитель председателя Совета), К.Йенсен, Е.Михайлова, Ю.Иванов, К.Селезнёв, В.Хатьков и К.Неуймин (заместитель председателя Совета). Срок полномочий Совета с 22 февраля 2024 года до 22 февраля 2027 года.

Состав совета Latvijas Gāze на 31 декабря 2023 года:



Кирилл Селезнёв, 1974

Председатель совета

Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления, ПАО «Газпром»



Юрис Савицкис (Juris Savickis), 1946

Заместитель председателя совета

Президент ООО «ITERA Latvija»



Оливер Гизе (Oliver Giese), 1967

Заместитель председателя совета

Старший вице-президент по вопросам управления инфраструктурами в «Uniper SE» (ранее E.ON Global Commodities SE), Дюссельдорф, Германия



Маттиас Коленбах (Matthias Kohlenbach), 1969

Член совета

Юридический отдел «Uniper SE», Германия; ответственный за международные проекты



Елена Михайлова, 1977

Член совета

Член Правления, Начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, ПАО «Газпром»



Виталий Хатьков, 1969

Член совета

Начальник Департамента 817, ПАО «Газпром»



Олег Иванов, 1974

Член совета

Директор департамента планирования, управления эффективностью и развития газового бизнеса, ПАО «НК «Роснефть»



Юрий Иванов, 1974

Член совета

С 2019 – Начальник Управления правового обеспечения внешнеэкономической деятельности Юридического департамента, ПАО «Газпром»

ПРАВЛЕНИЕ АО «LATVIJAS GĀZE»

Срок полномочий Правления с 16 августа 2021 года по 15 августа 2024 года.

Срок полномочий члена правления Эгилса Лапсалиса с 1 ноября 2022 года по 15 августа 2024 года.



Айгарс Калвитис
(Aigars Kalvītis), 1966
Председатель правления

Латвийский сельскохозяйственный университет
Степень магистра в области экономики



Денис Емельянов, 1979
Заместитель председателя правления

Российский государственный университет нефти и газа (РГУНГ) имени И.М. Губкина
Экономика и управление на предприятиях нефтяной и газовой промышленности, экономист-менеджер



Элита Дреймане
(Elita Dreimane), 1968
Член правления

Латвийский Университет, Юридический факультет
Степень магистра социальных наук в области права
Stockholm School of Economics in Riga
Профессиональный магистр управления предпринимательской деятельностью (Executive Master of Business Administration, MBA)



Эгилс Лапсалис
(Egils Lapsalis), 1979
Член правления

Латвийский Университет, Юридический факультет
Степень бакалавра социальных наук в области права

КОРОТКО ОБ АО «LATVIJAS GĀZE»

В соответствии с подписанным в апреле 2023 года договором, 17 июля 2023 года были выполнены заключительные условия для завершения сделки по продаже 100% принадлежащего Обществу дочернего предприятия АО «Gaso», и 24 июля 2023 года в Коммерческом регистре Латвийской Республики была зарегистрирована смена прав собственности и держателем 100% долей капитала АО «Gaso» стало АО «Eesti Gaas». В результате концерн Latvijas Gāze прекратил свое существование, и далее в финансовом отчете будут рассмотрены только результаты деятельности сегмента торговли природным газом.

Общество оказывает услуги закупки, торговли и продажи природного газа в Латвии, Литве, Эстонии и Финляндии. Указанные услуги включают в себя оптовую торговлю и продажу природного газа промышленным и коммерческим клиентам, а также домохозяйствам.

СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛИ



НАША ЦЕЛЬ

Укреплять ведущие позиции Latvijas Gāze на латвийском и балтийском рынке энергии, становясь выбором номер один среди поставщиков природного газа для клиентов, обеспечивая наиболее стабильную поставку природного газа для всего Балтийского региона.



НАША МИССИЯ

Внести свой вклад в экономику Балтийского региона, обеспечивая надежное, безопасное и эластичное снабжение природным газом домашних хозяйств и предприятий по конкурентоспособным ценам.



НАША ВИЗИЯ

Улучшить благосостояние общества, способствуя использованию природного газа в качестве чистого и высокоэффективного источника энергии в направлении климатической нейтральности.

АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ АО «LATVIJAS GĀZE»

АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ

С 15 февраля 1999 года акции Latvijas Gāze котируются на бирже Nasdaq Riga, торговый код акций с 1 августа 2004 года - GZE1R. Общее количество акционеров Latvijas Gāze 31 декабря 2023 года составило 6 967.

ЦЕНА АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ИЗМЕНЕНИЯ ИНДЕКСОВ OMX RIGA GI И OMX BALTIC GI (01.01.2021. – 31.12.2023.)

ISIN	LV0000100899
Код биржи	GZE1R
Список	Второй список
Номинальная стоимость	1.40 EUR
Общее количество ценных бумаг	39 900 000

Источник: Nasdaq Baltic

Количество ценных бумаг в публичном обороте	25 328 520
Количество ценных бумаг в закрытой эмиссии	14 571 480
Обеспечитель ликвидности	Нет



Источник: Nasdaq Baltic

Акции Latvijas Gāze включены в четыре индустриальных индекса стран Балтии, которые включают поставщиков общественных услуг - B7000GI, B7000PI, B7500GI, B7500PI, а также в географические индексы - OMXBGI, OMXBPI, OMXRGI.

OMX RIGA (OMXR.) – местный индекс всех акций. Корзину формируют акции Официального и Второго списка биржи Nasdaq Riga. Индекс отражает текущее положение и изменения на бирже Nasdaq Riga.

OMX BALTIC (OMXB.) – индекс Балтийского уровня для всех акций. Корзину формируют акции Официального и Второго списка Балтийской биржи. Индекс отражает текущее положение и изменения на рынке Балтии в целом.

31 декабря 2023 года стоимость рыночной капитализации Latvijas Gāze достигла 372.67 миллионов евро, что на 10% больше, чем в 2022 году.

ЦЕНА АКЦИИ И ИЗМЕНЕНИЯ ОБОРОТА (01.01.2021.-31.12.2023.)

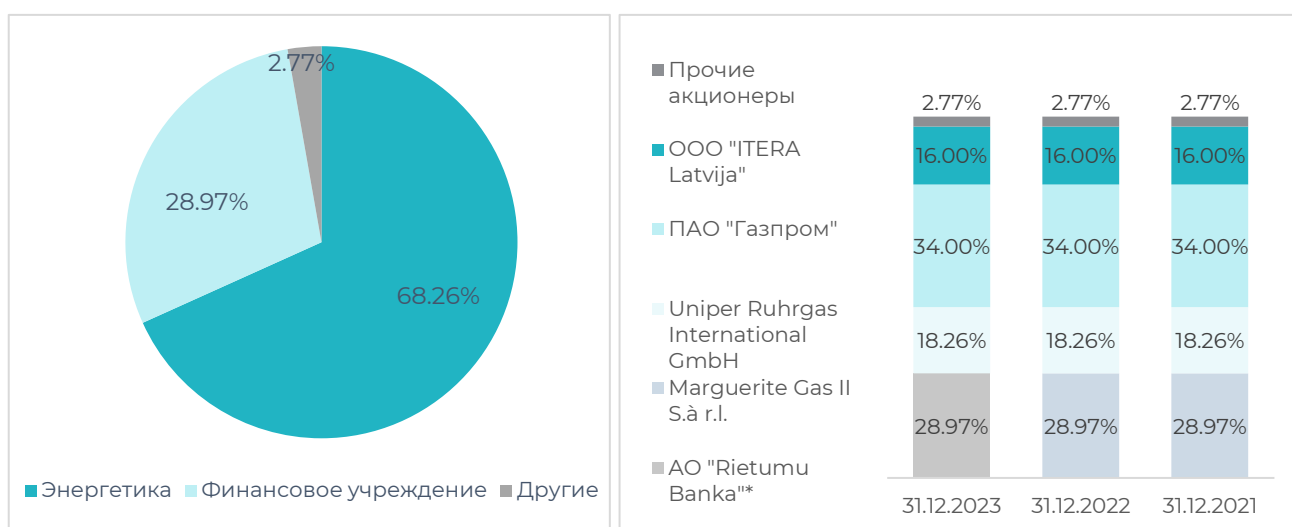


Источник: Nasdaq Baltic

ИНФОРМАЦИЯ О ТОРГОВЛЕ АКЦИЯМИ (12М 2021 – 12М 2023)

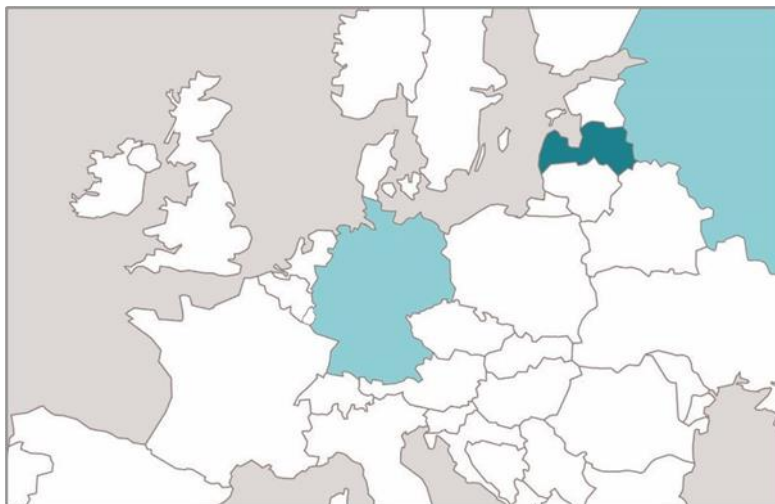
	12М 2023	12М 2022	12М 2021
Цена акции (EUR):			
Первая	8.60	10.60	10.50
Высшая	12.95	11.10	11.10
Низшая	8.04	6.20	10.10
Средняя	9.27	8.58	10.71
Последняя	9.34	8.50	10.70
Изменения (с первой на последнюю цену акций)	8.60%	-19.81%	1.90%
Количество сделок	5 206	3 844	3 030
Количество акций в обращении	119 466	84 377	81 665
Оборот (млн EUR)	1.21	0.72	0.87
Капитализация (млн EUR)	373	339	427

СОСТАВ АКЦИОНЕРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2023



*Rietumu Banka стал акционером Latvijas Gāze 6 декабря 2023 года.

ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ РАЗДЕЛЕНИЕ ОСНОВНЫХ АКЦИОНЕРОВ НА 31.12.2023



- Латвия (АО Rietumu Banka, ООО Itera Latvija)
- Россия (ПАО Газпром)
- Германия (Uniper Ruhrgas International GMBH)

АКЦИИ, ПРИНАДЛЕЖАЩИЕ ЧЛЕНАМ СТРУКТУР УПРАВЛЕНИЯ АО «LATVIJAS GĀZE»

			В день подписания финансовой отчетности
Правление		Число акций	
Председатель правления	Айгарс Калвитис		Нет
Заместитель председателя правления	Денис Емельянов		Нет
Член правления	Элита Дреймане		Нет
Член правления	Эгилс Лапсалис		Нет
Совет			
Председатель совета	Кирилл Селезнёв		Нет
Заместитель председателя совета	Юрис Савицкис		Нет
Заместитель председателя совета	Оливер Гизе		Нет
Член совета	Маттиас Коленбах		Нет
Член совета	Елена Михайлова		Нет
Член совета	Виталий Хатьков		Нет
Член совета	Олег Иванов		Нет
Член совета	Юрий Иванов		Нет

ДОКЛАД РУКОВОДСТВА

На рынках природного газа 2023 год характеризуется меньшим напряжением и неопределенностью по сравнению с 2022 годом, что создает более благоприятные условия для потребителей природного газа (более выгодные цены на природный газ). В то же время, несмотря на различные вызовы, торговцы природным газом должны были активно работать, чтобы обеспечить своим клиентам надежность и стабильность поставок природного газа. С началом зимы хранилища газа в Европе (в том числе в Латвии) были заполнены почти полностью. Общество также закачало в Инчукалнское подземное хранилище газа (далее в тексте – ИПХГ) весь объем запасов природного газа, необходимый для обеспечения непрерывного газоснабжения, в т.ч. в отопительном сезоне 2023/2024 года. Кроме того, цены на природный газ в четвертом квартале 2023 года (хотя и немного более высокие, чем летом) были значительно ниже, чем в том же периоде 2022 года. Несмотря на более низкие цены на природный газ потребление природного газа все еще низкое: в соответствии с опубликованными Центральным статистическим управлением данными¹, объем потребленного в Латвии природного газа в 2023 году уменьшился на 5% по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года, а по сравнению с 2021 годом потребление уменьшилось более, чем на треть или 34%. Снижение потребления наблюдается и в других частях Европы, в том числе в соседних Литве и Эстонии. Снижение в основном связано с низкой активностью в промышленном секторе, снижением спроса в энергетическом секторе (падением цен на альтернативные энергоресурсы, например, уголь), теплыми погодными условиями и общим снижением экономической активности в еврозоне. Также на уровне Европейского Союза по-прежнему существует обязательство добровольно уменьшить потребление природного газа на 15% за период с 1 апреля 2023 года до 31 марта 2024 года согласно Регламенту Совета Европейского Союза (ЕС) 2023/706 (которым вносятся поправки в Регламент Совета (ЕС) 2022/1369, который предусматривал добровольное снижение потребления природного газа на 15% в период с 1 августа 2022 года до 31 марта 2023 года).

Одним из наиболее значительных вызовов для Общества в 2023 году явилось открытие с 1 мая рынка природного газа для домохозяйств. Несмотря на агрессивные маркетинговые кампании и ценовую политику конкурентов Обществом проделана огромная работа по разработке новых продуктов, реализации мероприятий по продаже, а также существенно изменена модель обслуживания клиентов. Выполненная работа дала свои результаты – после открытия рынка природного газа для домохозяйств Общество сохранило 86% клиентского портфеля домохозяйств, по сравнению с количеством клиентов в начале 2023 года.

В 2023 году Общество работало с убытками в размере 56.9 миллионов ЕВРО, по сравнению с нетто-прибылью в размере 40.8 миллионов ЕВРО в 2022 году. Указанный результат объясняется тем, что, во-первых, Обществом в государственный бюджет произведены платежи подоходного налога с предприятия в размере 30.5 миллионов ЕВРО за начисленные акционерам Общества дивиденды. Во-вторых, Обществом выполнена переоценка природного газа (запасов), приобретенного в конце 2022 года по цене, соответствовавшей ситуации на рынке в тот момент, выполняя таким образом требования, предусмотренные

¹ https://data.stat.gov.lv/pxweb/lv/OSP_PUB/START_NOZ_EN_ENB/ENB020m/

правилами Кабинета Министров № 503 «О снабжении пользователей энергии во время раннего предупреждения и объявления уровня тревоги» (далее в тексте – Правила). В соответствии с Правилами на публичного торговца (Общество) была возложена обязанность содержать в ИПХГ запасы в объеме 1 150 ГВтч для снабжения газом связанных пользователей (домохозяйств) в период времени с 10 августа 2022 года до 30 апреля 2023 года, каждый месяц уменьшая зарезервированный остаток в размере 1 150 ГВтч на фактически поставленный в предыдущем месяце домохозяйствам объем природного газа. Несмотря на фактическое снижение необходимого на нужды газоснабжения связанных пользователей объема на 20% и в 2022 году, и в 2023 году, по сравнению со средним потреблением за три предыдущих года, в результате этих Правил на балансе Общества на 30.04.2023 было 236 ГВтч природного газа, который был зарезервирован только для газоснабжения домохозяйств и не мог быть продан дальше другим клиентам по ценам, соответствующим уровню рыночных цен. В результате выполнения Правил, после переоценки запасов природного газа, возникшие у Общества убытки составляют 16.86 миллионов ЕВРО. Также 14 июля 2022 года Сеймом (парламент Латвийской Республики) был принят закон «Изменения в Законе об энергетике», который предусматривал исключение с 1 мая 2023 года из Закона об энергетике института Публичного торговца. Общество как Публичный торговец с 1 января 2023 года, когда был утвержден тариф, до 30 апреля 2023 года было обязано продавать природный газ в соответствии с регулируемым тарифом. Согласно методике определения тарифов убытки, возникающие у Публичного торговца, компенсируются посредством включения разницы в цене в следующий тарифный период. Следующий тарифный период не наступил из-за изменений в указанном законе, а также не был установлен переход от регулируемой отрасли к рыночным условиям, который компенсировал бы убытки, причиненные Обществу на регулируемом рынке. Таким образом, Общество, в соответствии с действовавшими до 30 апреля 2023 года правовыми нормами, имело право на получение компенсации, но компенсация не была выплачена Обществу. В настоящий момент Компания продолжает переговоры с ответственными за энергетику структурами о возможном решении указанного вопроса. Убытки Общества, возникшие от разницы применявшейся и фактической цены на природный газ в указанный период времени (январь – апрель 2023 года), составляют 5.02 миллиона ЕВРО. Учитывая вышеуказанное, в целом правительством Латвии были бы компенсированы 21.88 миллионов ЕВРО. Указанная сумма составляет большую часть из убытков в размере 29.4 миллионов ЕВРО, возникших у Общества в 2023 году в результате переоценки запасов.

Главные финансовые показатели Общества	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Нетто-оборот	159 819	702 604
ЕБИТДА	(26 698)	43 775
ЕБИТДА, %	(16.7)	6.2
Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов	(1 166)	(1 380)
ЕБИТ	(27 864)	42 395
ЕБИТ, %	(17.4)	6.0
Финансовые доходы	1 473	-
Финансовые расходы	(3)	(392)
Подходный налог с предприятий	(30 517)	(1 179)
Нетто-прибыль/(убытки)	(56 911)	40 824

Рентабельность нетто-прибыли, %	(35.6)	5.81
Прибыль на акцию, EUR	(1.43)	1.02
Коэффициент P/E	(6.53)	8.33
Коэффициент текущей ликвидности	4.08	5.57
Прибыль на инвестированный капитал	(0.22)	0.14
Дивиденды/нетто-прибыль	-	0.87

Альтернативные показатели эффективности (АПЭ)	Формулы
EBITDA (Прибыль до подоходного налога с предприятий, процентов, износа и амортизации)	EBITDA = Прибыль за отчетный год до внеочередных дивидендов + Подоходный налог с предприятий + Финансовые расходы - Финансовые доходы + Износ, амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов и прав на использование активов + Переоценка инвестиций
EBITDA, % (или маржа EBITDA)	$EBITDA, \% = \frac{EBITDA}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
EBIT(Прибыль до подоходного налога с предприятий и процентов)	EBIT = Прибыль за отчетный год до внеочередных дивидендов + Подоходный налог с предприятий + Финансовые расходы - Финансовые доходы
EBIT, % (или маржа EBIT)	$EBIT, \% = \frac{EBIT}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
Нетто-прибыльность (или Коммерческая доходность) Показатель показывает сколько предприятие зарабатывает с каждого евро, полученного от клиентов	Нетто-прибыльность, % = $\frac{\text{Прибыль за отчетный год}}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
Коэффициент Цена/прибыль (P/E Ratio) (Отношение между ценой акции предприятия и прибылью на одну акцию)	Цена/прибыль = $\frac{\text{Последняя цена акций}}{\text{Прибыль отчетного года на одну акцию}}$
Коэффициент текущей ликвидности Показатель измеряет способность Компании погашать краткосрочные обязательства, срок погашения которых наступает в течение одного года.	Коэффициент текущей ликвидности = $\frac{\text{Краткосрочные активы}}{\text{Краткосрочные обязательства}}$
Прибыль на инвестированный капитал (ROCE) (Отношение прибыли предприятия до подоходного налога с предприятий и процентов к капиталу) Показатель показывает, насколько эффективно предприятие получает прибыль от вложенного капитала	ROCE = $\frac{EBIT}{\text{Стоимость активов} - \text{краткосрочные обязательства}}$
Дивиденды / Нетто-прибыль Показатель отражает общий объем выплаченных акционерам дивидендов по отношению к прибыли предприятия за отчетный год	Дивиденды / чистая прибыль = $\frac{\text{Дивиденды за текущий год}}{\text{Прибыль отчетного года}}$

Описанные выше альтернативные показатели эффективности используются руководством Общества для оценки результатов деятельности Общества за определенный финансовый период, а также для принятия решений и распределения ресурсов.

ОБЩАЯ РЫНОЧНАЯ И ОТРАСЛЕВАЯ СРЕДА

В 2023 году на рынках природного газа наблюдалась стагнирующая (или даже снижающаяся) тенденция спроса и низких цен (по сравнению с 2022 годом). Если конечным пользователям низкие цены выгодны, то для торговцев природным газом такая ситуация на рынке, когда параллельно со снижением цен из – за различных факторов (низкая активность в промышленном секторе, падение цен на альтернативные энергоресурсы, например, уголь, теплые погодные условия, спад экономической активности в еврозоне, в том числе в самых больших экономиках Европы – Германии и Франции) наблюдается также падение спроса, создает существенные вызовы и неопределенность в отношении будущего. Ситуация в начале 2023 года подтвердила, что торговцы природным газом должны быть готовы к различным финансовым рискам и рискам поставок и своевременно должны находить способы снижения этих рисков. Например, в феврале 2023 года цены упали почти на 50% по сравнению с январем 2023 года, создав ситуацию, когда запасы торговцев природного газа за один месяц теряют половину своей стоимости. Такие колебания цен в данный момент в основном вызваны доступностью природного газа в конкретном регионе и различными социально-экономическими явлениями – погодные условия больше не являются фактором, определяющим формирование цен на природный газ. При условии, что (а) поставки природного газа в Европу из России продолжают уменьшаться, (б) полностью восстановится спрос на природный газ в Китае (что уменьшит поток сжиженного природного газа в Европу), существует обоснованный риск, что в будущем цена на природный газ вновь может вырасти. Кроме того, военные конфликты в Украине и на Ближнем Востоке, а также помехи в работе энергетической инфраструктуры Европы (например, повреждения трубопровода Balticconnector) могут способствовать непостоянству на рынках природного газа.

Согласно новейшему экономическому обзору Международного Валютного фонда² прогнозируется позитивный (+3.1%) рост мировой экономики в 2023 году (увеличение на 0.1 процентный пункт по сравнению с предыдущим прогнозом). Прогнозируется, что в 2024 году рост мировой экономики составит 3.1%, что на 0.2 процентных пункта больше по сравнению с предыдущим прогнозом. Рост отражает улучшения в Китае, США и на больших развитых рынках и в новых развивающихся экономиках. В 2025 году рост мировой экономики прогнозируется в размере 3.2%. Однако, прогноз на 2024 – 2025 год ниже среднего исторического уровня (2000-2019 годов) – 3.8%, что в основном объясняется высокими процентными ставками центральных банков, используемых для борьбы с инфляцией. В 2023 году инфляция прогнозируется в размере 6.8% (снижение на 0.1 процентный пункт по сравнению с предыдущим прогнозом) и ожидается снижение до 5.8% в 2024 году (без изменений по сравнению с предыдущим прогнозом), и 4.4% в 2025 году (снижение на 0.2 процентных пункта по сравнению с предыдущим прогнозом). Причины снижения инфляции в разных странах отличаются, но в целом более низкая основная инфляция связана с по-прежнему жесткой монетарной политикой (высокими процентными ставками центральных банков) и падением цен на энергию.

Новейшие макроэкономические прогнозы Банка Латвии³ (БЛ), актуализированные в декабре 2023 года, свидетельствуют, что в 2023 году ВВП Латвии снизится на 0.4% (снижение на 1 процентный пункт по сравнению с обзором в сентябре 2023 года), но в 2024 году прогнозируется рост ВВП на 2.0%, что на 1 процентный пункт ниже по сравнению с обзором за сентябрь. Снижение в основном объясняется выполненным Центральным статистическим управлением в конце сентября, вскоре после опубликования сентябрьского

² <https://www.imf.org/en/Publications/WEO/Issues/2024/01/30/world-economic-outlook-update-january-2024>

³ <https://www.makroekonomika.lv/prognozes/latvijas-banka-parskata-makroekonomiskas-prognozes-2023-gada-decembris>

прогноза Банка Латвии, пересмотром данных за предыдущие периоды. Однако глобальная геополитическая ситуация, ухудшения настроений потребителей и слабый рост стран Балтии также не вселяют оптимизма. Период прогнозов ВВП условно можно разделить на две части: период слабой активности (конец 2023 года и первое полугодие 2024 года) сменится более активным ростом со второго полугодия 2024 года, когда уже высокий внутренний спрос будет дополнен более стремительным ростом экспорта. В 2025 году ожидается рост ВВП на 3.6%, а в 2026 году – на 3.8%. Ограничивающая монетарная политика значительно снижает инфляцию в еврозоне и в Латвии. В Латвии инфляция вернулась на низкий уровень, и она ниже, чем в среднем в еврозоне. Прогноз инфляции на 2023 год составляет 9.0%, что соответствует сентябрьским прогнозам Банка Латвии. В течение следующих трех лет инфляция прогнозируется на уровне около 2% (на 2024–2026 год 2.0%, 2.3% и 1.8% соответственно). Среди влияющих на инфляцию факторов находятся решения правительства о повышении косвенных налогов, а также решения об ограничении роста тарифов на распределение электричества. Однако и на понижающую коррекцию прогнозов инфляции, и на перенос на основную инфляцию в основном влияют предположения о более низких, чем предполагалось ранее, глобальных ценах на природный газ, нефть и продукты питания. Основная инфляция в течение всего периода прогнозов сохранится на стабильно более высоком уровне (3–5%), чем общая инфляция, связанная с существенным ростом заработных плат. В среднесрочной перспективе экономическая активность увеличит спрос на рабочую силу, что в условиях нехватки рабочей силы сохранит устойчиво высокий рост заработных плат – свыше 7%. Такой продолжительный стремительный рост заработных плат, который опережает рост в торговых партнерских странах и превышает рост продуктивности, ухудшает конкурентоспособность расходов и увеличивает риск ослабления показателей экспорта.

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СОБЫТИЯ В ТЕЧЕНИЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

- **1 января 2023 года** вступил в силу запрет на поставки в Латвию природного газа из России.
- **1 января 2023 года** вступили в силу новые тарифы Общества на природный газ для домохозяйств на период с 1 января до 30 апреля, а также новые тарифы АО "Gasо" на распределение, которые предусматривали изменения во всех группах пользователей и в переменной, и в фиксированной части. Влияние повышения с 1 января 2023 года тарифов оператора системы природного газа Gasо на конечные торговые тарифы на природный газ в зависимости от группы потребления пользователей составило от 1.7% до 3.2%; в свою очередь дифференцированные торговые конечные тарифы на торговлю природным газом с акцизным налогом и налогом на добавленную стоимость (НДС) в зависимости от годового потребления пользователя находятся в пределах от -11% до + 11%.
- **В феврале 2023 года** вступили в силу установленные Европейским Союзом (ЕС) потолки для оптовых цен на природный газ на Голландской бирже "Title Transfer Facility" (TTF)– 180 ЕВРО за МВтч при определенных условиях. Они вступят в силу, если цена в размере 180 ЕВРО будет превышена на протяжении трех дней подряд.
- **14 апреля 2023 года** между Обществом и АО "Eesti Gaas" подписан договор о приобретении 100% долей капитала АО "Gasо".
- **28 апреля 2023 года** АО "Eesti Gaas" в порядке, предусмотренном в нормативном регулировании, подало заявление в Кабинет министров Латвийской Республики и Латвийскому Совету по конкуренции с просьбой о разрешении на получение существенного участия в АО "Gasо".

- **С 1 мая 2023 года**, в соответствии с изменениями в Законе об энергетике, для домохозяйств полностью открыт рынок природного газа – цена на природный газ больше не рассчитывается в соответствии с методикой, утвержденной Комиссией по регулированию общественных услуг.
- **15 июня 2023 года** Кабинет министров Латвийской Республики дал АО “Eesti Gaas” разрешение на получение существенного участия в АО “Gasol”.
- **27 июня 2023 года** Совет по конкуренции дал АО “Eesti Gaas” согласие на получение существенного влияния в АО “Gasol”.
- **17 июля 2023 года** были выполнены последние условия для окончания сделки по продаже принадлежащего на 100% Обществу дочернего предприятия “Gasol” и 24 июля 2023 года в Коммерческом регистре Латвийской Республики зарегистрирована смена права собственности и держателем 100% долей капитала АО “Gasol” стало АО “Eesti Gaas”.
- **24 ноября 2023 года** члены правления Общества Айгарс Калвитис, Элита Дреймане и Эгилс Лапсалис при помощи принадлежащей им специальной целевой компании Energy Investments произвели покупку значительной доли акций Latvijas Gāze, что произошло в рамках начатого процесса выкупа руководством (*management buy out*). Сделка купли-продажи произошла между Люксембургским инвестиционным фондом “Marguerite Gas II S.À.R.L” и Energy Investments в отношении выкупа всех принадлежащих фонду Marguerite 28.97 % акций. Сделку купли-продажи финансировал Rietumu Banka.
- **6 декабря 2023 года**, для получения средств на реализацию следующих этапов приобретения, руководство Energy Investments в рамках финансирования проекта процесса выкупа руководством (*management buy out*) произвело отчуждение в пользу Rietumu Banka как финансирующего лица с правом обратной покупки приобретенных в ходе первого этапа выкупа руководством акций Общества (28,97%). Договор об отчуждении финансового инструмента предусматривает условия обратной покупки в течение 3 лет. Подобная модель финансирования распространена на ведущих финансовых и энергетических рынках Европейского Союза. В течение указанного периода Rietumu Banka будет являться инвестором и полноценным акционером Общества.

ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Общество приобретает природный газ, страной происхождения которого не является Россия, у других альтернативных поставщиков (двухсторонние договоры с поставщиками природного газа из стран ЕС, поставки СПГ, биржа природного газа GET Baltic).

УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Общество подвержено кредитному риску, риску ликвидности и рыночному риску.

Как и в предыдущие периоды Latvijas Gāze столкнулось с высоким риском концентрации клиентов, когда несколько клиентов создают значительную часть от общего объема реализации. Для снижения риска **невыполнения кредитных обязательств** к клиентам применяется индивидуальная политика управления кредитными рисками, которая включает такие практики, как оценка кредитного лимита, детальный надзор за финансовыми показателями и постоянный контроль расчетов, чтобы не допустить накопления долга.

Риск ликвидности Общества в основном вытекает из выраженной сезонности предпринимательской деятельности в сфере природного газа. Заботясь о надежности поставок в зимние месяцы, в сезон закачки, который начинается в начале лета, Общество закачивает значительные объемы природного газа в ИПХГ. В то время как Обществу необходимо обеспечить доступность денежных средств для финансирования закачки природного газа в хранилище в летние месяцы, клиенты в основном потребляют и оплачивают природный газ в зимние месяцы. Для снижения риска ликвидности, Общество выдвинуло в качестве приоритета естественное ограничение риска (уменьшение внутреннего риска рынка) или “natural hedge”. В данный момент Общество работает без заемного капитала, краткосрочная ликвидность хорошая.

После открытия Латвийского рынка природного газа в 2017 году сегмент продажи и торговли природным газом по-прежнему подвергнут **рыночным рискам**. Особенно широкий спектр запрашиваемых клиентами структур цен и высокое непостоянство цен создали новые рискованные позиции. Для управления этими рисками и их снижения Обществом внедрена отдельная функция управления рисками, при помощи которой Общество контролирует и совершенствует свою политику и стратегию управления рисками. Для снижения внутренних рыночных рисков (“natural hedge”), например, при обсуждении условий договора поставки и работая с портфелем продаж, желательна возможность снижения риска.

Прочие риски связаны с изменениями в нормативном регулировании – 10 августа 2022 года вступили в силу правила Кабинета министров № 503 «О снабжении пользователей энергии во время раннего предупреждения и объявления уровня тревоги» (далее в тексте – Правила), в которых предусмотрено, что публичный торговец с 10.08.2022 до 30.09.2022 должен хранить в ИПХГ запасы природного газа в размере 1.150 ТВтч, предусмотренные для снабжения связанных пользователей природным газом в период с 01.10.2022 до 30.04.2023. В соответствии с пунктом 2.1. Правил общий зарезервированный объем запасов рассчитывается как средняя величина, учитывая объем потребления связанных пользователей за три предыдущих года в период с 1 октября по 30 апреля. Такие зарезервированные объемы природного газа Публичный торговец мог использовать только для снабжения природным газом связанных пользователей. Выполняя предусмотренную в Правилах обязанность Общество, как Публичный торговец, приобрело природный газ и он был зарезервирован в ИПХГ для нужд снабжения домашних хозяйств в отопительном сезоне 2022/2023. Общество оплатило зарезервированные в ИПХГ запасы природного газа в наиболее выгодное время – в декабре 2022 года, приобретя их по цене 119.51 ЕВРО/МВтч. Необходимо отметить, что прогнозируемые цены будущих месяцев (forward) TTF природного газа находились в диапазоне 123-146 ЕВРО/МВтч. Компетентным, надзирающим за работой отрасли, учреждениям были поданы данные об историческом фактическом объеме поставок связанным пользователям в последние 3 года за период октябрь-декабрь, а также прогноз торговли природным газом на 2023 год с предусмотренным снижением необходимого для газоснабжения связанных пользователей объема на 20%. Однако, несмотря на предоставленную информацию, в соответствии с редакцией Правил был заблокирован объем природного газа больший, чем прогнозировавшийся для связанных пользователей на период с 1 октября 2022 года по 30 апреля 2023 года. В результате выполнения Правил, после переоценки запасов природного газа, у Общества возникли убытки в размере 16.86 миллионов ЕВРО. Также 14 июля 2022 года Сеймом был принят закон «Изменения в Законе об энергетике», который предусматривал исключение из Закона об энергетике с 1 мая 2023 года института Публичного торговца. Общество как Публичный торговец с 1 января 2023 года, когда был утвержден тариф, до 30 апреля 2023 года должно было продавать природный газ по регулируемому тарифу. Согласно методике определения тарифов убытки, возникшие у Публичного торговца, компенсируются посредством включения разницы в цене в

следующий тарифный период. Следующий тарифный период не наступил из-за изменения в указанном законе, а также не были установлены правила перехода от регулируемого рынка к рыночным условиям, чтобы компенсировать причиненные Обществу рыночными условиями убытки. Соответственно, Общество, согласно действовавшим до 30 апреля 2023 года правовым нормам, имело право на получение компенсации убытков, но компенсация не была выплачена Обществу. Убытки Общества, образовавшиеся из-за разницы применимой и фактической цены на природный газ в указанный период (январь – апрель 2023 года), составили 5.02 миллиона ЕВРО.

ОТЧЕТ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ОТЧЕТ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ

www.lg.lv

ПЕРСПЕКТИВЫ

В соответствии с изменениями в Законе об энергетике с 1 мая 2023 года полностью открыт рынок природного газа для домохозяйств. Услуга торговли природным газом оказывается в соответствии с содержанием универсальной услуги и принципами ее применения, предлагая фиксированную цену на 6 месяцев. Также клиентам предлагается возможность заключения договора о поставках природного газа по фиксированной цене на 12 месяцев. Начиная с 1 октября 2023 года клиентам - домохозяйствам предлагается также возможность заключения бессрочного договора с изменяющейся ценой, которая может быть пересмотрена, предупредив клиента за 30 дней. Общество продолжает продавать природный газ домохозяйствам и коммерческим клиентам, инвестируя в модернизацию и дигитализацию процессов обслуживания клиентов, а также в разработку новых продуктов и услуг. Также для увеличения эффективности процессов производства расчетов, Общество продолжает внедрять новые функциональности в своей системе расчетов и на клиентском портале.

Учитывая выдвинутые Европейским Союзом цели климатической нейтральности к 2050 году, фокус Общества направлен на компенсацию оказанного клиентами влияния на среду, реализуя проекты, которые позволят снизить эмиссию парниковых газов (ПГ). Согласно разработанному в рамках «Fit For 55» Европейского Союза пакету нормативных актов, пакету декарбонизации рынка водорода и газа, Стратегии метана и возобновляемых энергоресурсов и выдвинутых в Директиве о возобновляемых энергоресурсах целях, Общество планирует развивать проекты возобновляемых энергоресурсов. Целью Общества является по возможности увеличить использование природного газа в сферах, где в данный момент используются другие ископаемые энергоресурсы.

Один из способов достижения долгосрочности Общества – реализовать цель производства/продажи биогаза, которая согласуется с установленными в стратегии Общества направлениями развития. Также оцениваются и другие проекты развития возобновляемых ресурсов.

Система энергоуправления Общества сертифицирована и 11 февраля 2022 года была успешно ресертифицирована в соответствии с требованиями стандарта LVS EN ISO 50001:2018. В дополнение, внимание обращается также на продуманное управление зданиями; потому, в дополнение к указанному будет проведена сертификация зеленого офиса для находящихся в управлении Общества зданий. Внедрена Система управления окружающей средой, сертифицированная в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 и

произведен расчет выбросов CO₂. На основании созданной политики в сфере окружающей среды и расчетов выбросов CO₂, Обществом посажено 2000 берез, обеспечив, таким образом, экономию 560 тонн выбросов CO₂ в последующие годы. Уменьшение выбросов CO₂ и других выбросов может быть достигнуто также посредством замещения бензиновых и дизельных автомашин на автомашины, в которых в качестве топлива используется компримированный (сжатый) природный газ (КПГ или CNG). Используя в транспорте CNG, снижение объемов выбросов CO₂ достигает 30% по сравнению с дизельным топливом или бензином, в свою очередь снижение объемов других вредных выбросов может достигать 90%. Потому одной из актуальных целей Общества является активно способствовать развитию инфраструктуры CNG в Латвии, обеспечивая техническую поддержку и прочие компетенции для предприятий, инвестирующих в создание заправочных станций CNG.

В рамках системы энергоуправления в 2023 году Обществом реализовано 9 задач энергоэффективности, в результате которых экономия энергии достигла 83.4 МВтч/год. В марте 2023 года на крыше офисного здания Общества в Риге, на улице Аристида Брияна 6, были установлены солнечные панели общей мощностью 23 киловатта. Произведенная дружественным среде образом энергия используется для рабочих нужд Общества и погашает приблизительно 25% от общего потребления электроэнергии.

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ЗАВЕРШЕНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Совет Latvijas Gāze состоит из 11 членов Совета. При изменении структуры акционеров Latvijas Gāze 24 ноября 2023 года члены Совета Н.Мериго Кук, Х.Петер Флорен и Э.Атварс ушли с занимаемой должности членов Совета. Совет Latvijas Gāze продолжил работу в составе 8 членов (неполном) до следующего решения акционеров 22 февраля 2024 года, когда был избран Совет Latvijas Gāze в следующем новом составе: В.Блюгер, Н.Дорофеев, Г.Рейдзанс (председатель Совета), Э.Бунцис, М.Коленбах (заместитель председателя Совета), К.Йенсен, Е.Михайлова, Ю.Иванов, К.Селезнёв, В.Хатьков и К.Неуймин (заместитель председателя Совета).

В период после 31 декабря 2023 года не было других событий, которые повлияли бы на финансовое положение Общества или на финансовые результаты на дату баланса.

От имени Правления:

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

СООБЩЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРАВЛЕНИЯ

Правление Общества несет ответственность за подготовку финансового отчета Latvijas Gāze за 2023 год (далее в тексте – Финансовая отчетность), который состоит из финансового отчета Общества.

Финансовая отчетность за 2023 год подготовлена согласно Бухгалтерским стандартам МФСО, утвержденными Европейским Союзом.

В соответствии с информацией, доступной руководству общества капитала, Финансовая отчетность подготовлена согласно требованиям действующего законодательства и дает четкое и правдивое представление об активах, обязательствах, финансовом положении, прибыли или убытках и денежных потоках общества капитала. Сообщение руководства содержит ясный отчет о развитии общества капитала, а также развитии коммерческой деятельности и результатах деятельности.

Финансовая отчетность утверждена правлением Latvijas Gāze 19 апреля 2024 года и от имени правления ее подписали:

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ

Подготовлены в соответствии с требованиями Бухгалтерских стандартов МФСО, утвержденных Европейским Союзом

КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Предприятие	АО «Latvijas Gāze», акционерное общество
Код LEI	097900BGMO0000055872
Номер, дата и место регистрации	Единый регистрационный номер 40003000642 Рига, Латвия, 25 марта 1991 года Перерегистрировано в Коммерческом регистре 20 декабря 2004 года
Адрес	Улица Аристида Бриана 6, Рига, Латвия, LV-1001
Крупнейшие акционеры	ПАО «Газпром» (34.0%) АО Rietumu banka (28.97%) Uniper Ruhrgas International GmbH (18.26%) ООО «ITERA Latvija » (16.0%)
Отчетный год	1 января 2023 года – 31 декабря 2023 года
Имя и адрес аудитора	Nexia Audit Advice АО Улица Михаила Таля 1 Рига, LV-1045, Латвия Лицензия коммерческого общества присяжных аудиторов нр.134 Ответственный присяжный аудитор: Мария Янсоне Сертификат нр. 25

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Приложение	2023	2022
		EUR'000	EUR'000
Выручка от договоров с клиентами	2	159 819	702 604
Прочая выручка	3	2 353	1 174
Расходы на сырье и материалы	4	(174 878)	(562 020)
Расходы на персонал	5	(5 837)	(6 458)
Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов	6	(1 166)	(1 380)
Чистый убыток от справедливой стоимости производных финансовых инструментов	7	-	(10 633)
Прочие расходы хозяйственной деятельности	8	(8 155)	(8 358)
Переоценка долгосрочных финансовых вложений, предназначенных для продажи		-	(72 534)
Брутто прибыль/(убытки)		(27 864)	42 395
Финансовые доходы		1 473	-
Финансовые расходы		(3)	(392)
Прибыль/(убытки) до налогообложения		(26 394)	42 003
Подоходный налог с предприятий		(30 517)	(1 179)
Прибыль/(убытки) до внеочередных дивидендов		(56 911)	40 824
Внеочередные дивиденды		-	(15 000)
Прибыль/(убытки) отчетного периода		(56 911)	25 824
		EUR	EUR
Прибыль/(убытки) на одну акцию		(1.426)	1.023
Прибыль/(убытки) на одну акцию до дивидендов (базовая и скорректированная)		(1.426)	1.023
Прибыль/(убытки) на одну акцию после дивидендов (базовая и скорректированная)		(1.426)	0.647

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

Лайма Дудича
Главный бухгалтер,
начальник отдела
бухгалтерского учета
и отчетности

ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

Приложение	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Прибыль/(убытки) за отчетный год	(56 911)	25 824
Прочие совокупные доходы – статьи, которые не будут перенесены в отчет о прибылях и убытках в последующие периоды		
Переоценка обязательств на пособия по окончании трудовой деятельности	(47)	4
Итого прочий совокупный доход/(убытки)	(47)	4
Итого совокупный доход/(убытки) за период	(56 958)	25 828

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

Лайма Дудича
Главный бухгалтер,
начальник отдела
бухгалтерского учета
и отчетности

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ

	Приложение	31.12.2023	31.12.2022
		EUR'000	EUR'000
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	9	4 001	4 333
Основные средства	10	2 293	2 371
Права на использование активов		3	119
Прочие дебиторы	12	16	25
Итого внеоборотные активы		6 313	6 848
Оборотные активы			
Запасы	11	54 649	120 509
Авансовые платежи за природный газ		297	63
Торговая дебиторская задолженность	12	21 737	81 951
Прочие финансовые активы по амортизированной стоимости	13	1 775	5 850
Прочие оборотные средства	14	628	554
Инвестиции, предназначенные для продажи		-	122 000
Денежные средства и их эквиваленты		78 328	41 237
Итого оборотные активы		157 414	372 164
ИТОГО АКТИВЫ		163 727	379 012

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

Лайма Дудича
Главный бухгалтер,
начальник отдела
бухгалтерского учета
и отчетности

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ (продолжение)

	Приложение	31.12.2023	31.12.2022
		EUR'000	EUR'000
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	16	55 860	55 860
Эмиссионная наценка акций		20 376	20 376
Резервы		(67)	(20)
Нераспределенная прибыль		48 918	235 903
Итого собственный капитал		125 087	312 119
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по аренде		-	51
Накопления на пособия по окончании трудовой деятельности	17	76	39
Итого долгосрочные обязательства		76	90
Краткосрочные обязательства			
Задолженности поставщикам и подрядчикам	18	5 492	37 327
Обязательства по аренде		-	89
Подходный налог с предприятия	15	55	-
Прочие обязательства	19	9 805	26 987
Невыплаченные дивиденды		23 212	2 400
Итого краткосрочные обязательства		38 564	66 803
Итого обязательства		38 640	66 893
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		163 727	379 012

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

Лайма Дудича
Главный бухгалтер,
начальник отдела
бухгалтерского учета
и отчетности

ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

	Акционерный капитал	Эмиссионная наценка акций	Резерв	Нераспределенная прибыль	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
31 декабря 2021 года	55 860	20 376	204 521	5 534	286 291
Сделки с акционерами:					
Дивиденды	-	-	-	(15 000)	(15 000)
Итого сделок с акционерами	-	-	-	(15 000)	(15 000)
Совокупный доход:					
Прибыль за отчетный год	-	-	-	40 824	40 824
Прочий совокупный доход	-	-	4	-	4
Итого совокупный доход	-	-	4	40 824	40 828
Реклассификация реорганизационных резервов	-	-	(204 545)	204 545	-
31 декабря 2022 года	55 860	20 376	(20)	235 903	312 119
Сделки с акционерами:					
Внеочередные дивиденды	-	-	-	(130 074)	(130 074)
Итого сделок с акционерами	-	-	-	(130 074)	(130 074)
Совокупный доход:					
Прибыль/(убытки) за отчетный год	-	-	-	(56 911)	(56 911)
Прочий совокупный доход/(убытки)	-	-	(47)	-	(47)
Итого совокупный доход	-	-	(47)	(56 911)	(56 958)
31 декабря 2023 года	55 860	20 376	(67)	48 918	125 087

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

Лайма Дудича
Главный бухгалтер,
начальник отдела
бухгалтерского учета
и отчетности

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	Приложение	2023	2022
		EUR'000	EUR'000
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		(26 394)	42 003
<i>Корректировки:</i>			
- износ основных средств и активов, представляющих собой право использования	10	377	365
- амортизация нематериальных активов	9	792	1 014
- изменение накоплений		(10)	13
- (прибыль)/убыток от исключения внеоборотных активов		(68)	5
- процентные расходы		3	286
- процентные доходы		(1 185)	-
- убытки от снижения стоимости инвестиций		-	72 534
- убытки от продажи основных средств		13	-
<i>Изменения операционных активов и обязательств:</i>			
- в дебиторской задолженности		64 135	128 376
- в запасах		65 860	1 769
- в авансовых платежах за запасы		(234)	29 234
- в кредиторской задолженности		(49 017)	(181 568)
- уплаченный подоходный налог с предприятий		(30 462)	(1 179)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		23 810	92 852
Движение денежных средства (использованных в) / от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	10	(350)	(402)
Приобретение нематериальных активов	9	(460)	(421)
Доходы от продажи основных средств		154	52
Продажа инвестиций		122 068	-
Чистые денежные средства (использованные в) / от инвестиционной деятельности		121 412	(771)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выплаченные овердрафты/займы		-	(38 994)
Выплаченные аренды		(51)	(51)
Выплаченные проценты		(3)	(286)
Полученные проценты		1 185	-
Выплаченные дивиденды		(109 262)	(12 600)
Чистые денежные средства использованные в финансовой деятельности		(108 131)	(51 931)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		37 091	40 150
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		41 237	1 087
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		78 328	41 237

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

Лайма Дудича
Главный бухгалтер,
начальник отдела
бухгалтерского учета
и отчетности

ПРИЛОЖЕНИЕ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. Информация по сегментам

Согласно соглашению, подписанному в апреле 2023 года, 17 июля 2023 года были выполнены последние предпосылки для продажи дочерней компании AS Gaso, на 100% принадлежащей Обществу. 24 июля 2023 года в Коммерческом регистре Латвийской Республики зарегистрирована смена собственника, в результате чего AS "Eesti Gaas" стало владельцем 100% долей капитала AS "Gaso". В результате концерн Latvijas Gāze прекратил свое существование, и отныне в финансовом отчете будут учитываться только результаты сегмента торговли природным газом.

Общество оказывает услуги закупки, торговли и продажи природного газа в Латвии, Литве, Эстонии и Финляндии. Эти услуги включают оптовую торговлю природным газом и продажу промышленным и коммерческим клиентам, а также домашним хозяйствам.

2. Выручка от договоров с клиентами

2023	Продажа газа		
	В Латвии	За пределами Латвии	Общий доход
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доходы сегмента	140 474	17 677	158 151
Прочие доходы	1 508	160	1 668
	141 982	17 837	159 819

2022	Продажа газа		
	В Латвии	За пределами Латвии	Общий доход
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доходы сегмента	356 212	334 953	691 165
Прочие доходы	6 630	4 809	11 439
	362 842	339 762	702 604

3. Прочая выручка

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Штрафы	1 384	917
Прочая выручка	969	257
	2 353	1 174

4. Расходы на сырье и материалы

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Закупка природного газа	174 813	561 954
Расходы на материалы, запасные части и топливо	65	66
	174 878	562 020

5. Расходы на персонал

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Заработная плата	4 419	4 943
Обязательные платежи государственного социального страхования	1 003	1 116
Страхование жизни, здоровья и пенсионное страхование	217	216
Прочие расходы на персонал	198	183
	5 837	6 458

Среднее число работников	2023	2022
Члены Совета	10	11
Члены Правления	4	4
Прочие работники	105	107
В ИТОГЕ	119	122

Вознаграждение Правления и Совета	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Заработная плата	1 191	1 376
Обязательные платежи государственного социального страхования	203	243
Страхование жизни, здоровья и пенсионное страхование	49	49
	1 443	1 668

6. Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Амортизация нематериальных активов	792	1 014
Износ и обесценение основных средств	261	279
Износ прав на использование активов	113	87
	1 166	1 380

7. Производные финансовые инструменты

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Убытки справедливой нетто-стоимости производных финансовых инструментов	-	(10 633)
	-	(10 633)

Убытки справедливой нетто-стоимости производных финансовых инструментов составили 10 633 тысячи ЕВРО, которые возникли от деятельности по ограничению финансового риска. Вся сумма относится к основной деятельности в отчетном периоде 2022 года, и рассчитана как сумма в размере (110897) тыс. ЕВРО (реверс на накопления предыдущего года), плюс к оплаченной в 2022 году нетто-сумме в размере 121 530 тыс. ЕВРО. 31 декабря 2023 года Общество не имеет действующих своп - сделок на природный газ/производных финансовых инструментов.

8. Прочие расходы хозяйственной деятельности

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Увеличение накоплений на сомнительные задолженности, нетто	361	3 343
Расходы на офис и другие административные расходы	1 806	1 531
Пожертвования, финансовая поддержка	2 525	1 059
Расходы на обслуживание ИТ-систем, средств связи и транспорт	1 213	969
Расходы на продажу и рекламу	1 122	828
Налоги и сборы	837	245
Расходы на содержание помещений (аренда, электричество, охрана и другие услуги)	245	261
Прочие расходы	46	65
Убытки от продажи и списания основных средств	-	57
	8 155	8 358

9. Нематериальные активы

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Первоначальная стоимость		
На начало периода	7 656	7 235
Приобретено	460	421
На конец периода	8 116	7 656
Амортизация		
На начало периода	3 323	2 309
Амортизация в отчетном году	792	1 014
На конец периода	4 115	3 323
Остаточная балансовая стоимость	4 001	4 333

10. Основные средства

	Земля, здания, сооружения	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Первоначальная стоимость				
31.12.2022	1 811	1 755	140	3 706
Приобретено	18	192	-	210
Перемещено	109	31	(140)	-
Списано	-	(172)	-	(172)
31.12.2023	1 938	1 806	-	3 744
Амортизация				
31.12.2022	234	1 101	-	1 335
Рассчитано	76	185	-	261
Списано	-	(145)	-	(145)
31.12.2023	310	1 141	-	1 451
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2023	1 628	665	-	2 293
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2022	1 577	654	140	2 371

	Земля, здания, сооружения	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Первоначальная стоимость				
31.12.2021	1 811	1 760	-	3 571
Приобретено	-	262	140	402
Списано	-	(267)	-	(267)
31.12.2022	1 811	1 755	140	3 706
Амортизация				
31.12.2021	162	1 105	-	1 267
Рассчитано	72	206	-	278
Списано	-	(210)	-	(210)
31.12.2022	234	1 101	-	1 335
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2022	1 577	654	140	2 371
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2021	1 649	655	-	2 304

11. Запасы

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Природный газ	54 649	120 509
	54 649	120 509

12. Торговая дебиторская задолженность

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Долгосрочная дебиторская задолженность по номинальной стоимости	16	25
	16	25
Краткосрочная дебиторская задолженность по номинальной стоимости	30 412	90 437
Накопления на краткосрочную дебиторскую задолженность	(8 675)	(8 486)
	21 737	81 951

Накопления на уменьшение стоимости сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Накопления на начало года	8 486	5 369
Расходы, включенные в отчет о прибылях и убытках	1 928	6 098
Уменьшение накоплений в результате взыскания ранее накопленной сомнительной дебиторской задолженности	(1 567)	(2 756)
Чистые изменения, включенные в отчет о прибыли и убытках	361	3 342
Списанная безнадежная задолженность	(172)	(225)
Накопления на конец года	8 675	8 486

Накопления на уменьшение стоимости задолженности были созданы на основании оценки финансового положения и хозяйственной деятельности отдельных групп клиентов. Окончательные убытки могут отличаться от настоящей оценки, так как определенные суммы периодически пересматриваются и изменения отражаются в отчете о прибылях и убытках.

13. Прочие финансовые активы по амортизированной стоимости

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Накопленный доход	-	4
Зарезервированные средства	1 775	5 846
	1 775	5 850

14. Прочие оборотные активы

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Расходы будущих периодов	628	554
	628	554

15. Налоги

Движение налогов	Обязательства	Переплата	Рассчитано	Уплачено	Обязательства	Переплата
	31.12.2022	31.12.2022	2023	2023	31.12.2023	31.12.2023
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	12 346	-	41 555	(51 252)	2 649	-
Акцизный налог	457	-	2 475	(2 569)	363	-
Выплаты по социальному страхованию	139	-	1 628	(1 614)	153	-
Подоходный налог с предприятий	-	-	30 517	(30 462)	55	-
Подоходный налог с населения	111	-	976	(1 004)	83	-
	13 053	-	77 151	(86 901)	3 303	-

Движение налогов	Обязательства	Переплата	Рассчитано	Уплачено	Обязательства	Переплата
	31.12.2021	31.12.2021	2022	2022	31.12.2022	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	19 597	-	63 379	(70 630)	12 346	-
Акцизный налог	841	-	4 011	(4 395)	457	-
Выплаты по социальному страхованию	116	-	1 556	(1 533)	139	-
Подоходный налог с предприятий	-	-	1 179	(1 179)	-	-
Подоходный налог с населения	62	-	932	(883)	111	-
	20 616	-	71 057	(78 620)	13 053	-

16. Акции и акционеры

	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2022
	% от общего акционерного капитала	Число акций	% от общего акционерного капитала	Число акций
Акционерный капитал				
Именные акции (акции закрытых эмиссий)	36.52	14 571 480	36.52	14 571 480
Предъявительские акции (акции публичных эмиссий)	63.48	25 328 520	63.48	25 328 520
	100.00	39 900 000	100.00	39 900 000
Акционеры				

«Uniper Ruhrgas International GmbH» (включая именные акции (акции закрытых эмиссий 7,285,740)	18.26	7 285 740	18.26	7 285 740
Marguerite Gas II S. à r.l. (акции публичных эмиссий акций 11,560,645)	-	-	28.97	11 560 645
AO Rietumu banka. (акции публичных эмиссий акций 11,560,645)	28.97	11 560 645	-	-
ООО Itera Latvija (акции публичных эмиссий акций 6,384,001)	16.00	6 384 001	16.00	6 384 001
ПАО «Газпром» (включая именные акции (акции закрытых эмиссий) 7,285,740)	34.00	13 566 701	34.00	13 566 701
Предъявительские акции (акции публичных эмиссий) 6 260 961	2.77	1 102 913	2.77	1 102 913
	100.00	39 900 000	100.00	39 900 000

Зарегистрированный, подписанный и оплаченный акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2023 года 55 860 000 евро и состоит из 39 900 000 обычных акций номинальной стоимостью 1.40 евро каждая. Акции Общества дают собственникам равные права на получение дивидендов и ликвидационной квоты, а также права голоса на собрании акционеров. 14 571 480 (четырнадцать миллионов пятьсот семьдесят одна тысяча четыреста восемьдесят) акций Общества являются именными акциями. 25 328 520 (двадцать пять миллионов триста двадцать восемь тысяч пятьсот двадцать) акций Общества являются акциями на предъявителя, которые находятся в публичном обороте. Все акции являются дематериализованными акциями.

Компания определяет, рассчитывает и выплачивает дивиденды в соответствии с положениями Коммерческого закона.

В 2023 году были распределены дивиденды за 2022 год и из нераспределенной прибыли предыдущих лет в размере 130 074 тыс. евро (3,26 евро на акцию).

Прибыль на акцию	Прибыль/(убытки) на акцию	
	2023	2022
Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров (а), EUR'000	(56 911)	25 824
Обыкновенные акции на 1 января (кол-во, тыс.)	39 900	39 900
Обыкновенные акции на 31 декабря (кол-во, тыс.)	39 900	39 900
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обороте в течение года (b) (кол-во, тыс.)	39 900	39 900
Базовая прибыль на акцию в год (а/б), EUR	(1.426)	0.647

17. Обязательства перед персоналом за трудовую деятельность и по окончании трудовой деятельности

	31.12.2023	31.12.2022
Накопления на начало отчетного года	39	29
Признано в отчете о прибылях и убытках	(8)	16
Выплачено	(2)	(2)
Переоценки в результате изменений актуарных предположений – изменение в совокупном доходе	47	(4)
Накопления на конец отчетного года	76	39

Предположения, использованные в расчете накоплений	2023	2022
Дисконтная ставка, %	0.039085%	0.031855%
Показатель текучести рабочей силы, %	9.71%	23.90%
Пенсионный возраст сотрудников, годы	64.75-65	64-65
Рост заработной платы, %	4.00%	4.00%
Взносы в частный пенсионный фонд, %	5.00%	5.00%
Обязательные платежи государственного социального страхования (сотрудники), %	23.59%	23.59%
Обязательные платежи государственного социального страхования (пенсионеры), %	20.77%	20.77%

Предположения, использованные в расчете накоплений	Влияние изменений в предположениях на размер обязательств	
	31.12.2023	31.12.2022
<i>Изменения в предположениях</i>		
Дисконтная ставка + 0.5 пп	Накопления уменьшатся на 0.139%	0.033%
Показатель текучести рабочей силы + 0.5 пп	Накопления уменьшатся на 0.42%	0.36%
Пенсионный возраст сотрудников, годы +1 год	Накопления уменьшатся на 17.10%	27.24%
Рост заработной платы +0.5 пп	Накопления увеличатся на 0.13%	0.04%
Взносы в частный пенсионный фонд +0.5 пп	Накопления увеличатся на 0.02%	0.02%
Обязательные платежи государственного социального страхования +0.5 пп	Накопления увеличатся на 0.09%	0.09%

Предположения, использованные в расчете накоплений	Влияние изменений в предположениях на размер обязательств	
	31.12.2023	31.12.2022
<i>Изменения в предположениях</i>		
Дисконтная ставка + 0.5 пп	Накопления увеличатся на 0.140%	0.033%
Показатель текучести рабочей силы + 0.5 пп	Накопления увеличатся на 0.43%	0.37%
Пенсионный возраст сотрудников, годы +1 год	Накопления увеличатся на 21.91%	20.11%
Рост заработной платы +0.5 пп	Накопления уменьшатся на 0.13%	0.04%
Взносы в частный пенсионный фонд +0.5 пп	Накопления уменьшатся на 0.02%	0.02%
Обязательные платежи государственного социального страхования +0.5 пп	Накопления уменьшатся на 0.09%	0.09%

Для расчета накоплений использовалось допущение, что дисконтная ставка в 2023 году 0.031855% т.е. равна средней в государстве ставке годовой прибыли ценных бумаг

внутреннего государственного займа с начальным сроком погашения пять лет и более, которая установлена в двух последних выпусках таких ценных бумаг (источник: Государственная Касса).

Допущение о коэффициенте ротации работников в размере 9.71% (2022. gadā 23.90%) было получено применяя методику расчета, в которой за основание взято соотношение между ушедшими из предприятия работниками (по инициативе работника) и числом работников в отчетном периоде.

Допущение о возрасте выхода на пенсию работников основывается на статье 8.1 Переходных условий закона "О государственных пенсиях" (далее – Закон), принятого 2 ноября 1995 года, которая устанавливает, что, установленный в первой части статьи 11 Закона, возраст, необходимый для присвоения пенсии по возрасту – от 62 до 65 лет – растет постепенно, ежегодно конкретно устанавливая какой он. На 31 декабря 2023 года – это 64.75 лет (на 31 декабря 2022 года – 64.5 лет).

Использованное в расчетах допущение о приросте вознаграждения соответствует прогнозируемому показателю инфляции на следующий год (согласно прогнозам Латвийского Банка) в 2024 году он будет около 8.0%, допуская, что он может быть переменным только в ближайшие шесть лет, затем постоянным, а также принимается во внимание рост затрат Общества на расходы на персонал. Сейчас в Обществе это допущение в размере 4% неизменно уже несколько лет. Допущение о взносах в частный пенсионный фонд в размере 5% было сделано на основании коллективного договора Общества.

В свою очередь допущения о ставках социального налога работникам и пенсионерам сделано согласно общим правилам методики расчета, где в расчетах используется ставка обязательных взносов государственного социального страхования, размер которой устанавливают утвержденные на заседании Кабинета министров (КМ) Правила КМ № 786 "Правила о распределении ставки взносов обязательного государственного страхования", и в них эти ставки установлены в размере 23.59% и 20.77% соответственно.

18. Задолженности поставщикам и подрядчикам

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Задолженность связанным сторонам*	-	3 908
Задолженность третьим сторонам	5 492	33 419
	5 492	37 327

*АО «Gasos» с 17 июля 2023 года больше не является связанным предприятием Общества.

19. Прочие обязательства

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Полученные предоплаты	5 069	11 784
Налог на добавленную стоимость	2 649	12 345
Накопленные расходы	958	1 609
Акцизный налог	363	457
Накопленные выплаты на неиспользованные отпуска	375	359
Заработная плата работникам	135	158
Выплаты по социальному страхованию	153	139
Подходный налог с населения	83	111
Прочие краткосрочные обязательства	20	25
	9 805	26 987

20. Сделки со связанными сторонами

В отчетном периоде у Общества были сделки со следующими связанными лицами:

С ПАО «Газпром» - в соответствии с заключенным в 2017 году агентским договором – о транспортировке природного газа по территории Латвийской Республики и хранении природного газа в Инчукалнском подземном хранилище газа;

С АО «Gasо» – договор о торговле природным газом, договор аренды нежилых помещений № 57 об аренде принадлежащей АО «Gasо» н/с по адресу улица Вагону 20, Рига для нужд Общества; Договор о сотрудничестве для обеспечения услуг хозяйственной деятельности.

Доходы или расходы	2023*	2022
	EUR'000	EUR'000
Доходы от предоставления услуг (балансировка, хранение газа, газ для собственного потребления и др.)		
АО «Gasо»	3 219	13 076
ПАО «Газпром»	2 266	8 111
Приобретение природного газа		
ПАО «Газпром»	-	201 294
Расходы на распределение природного газа и других связанных услуг		
АО «Gasо»	15 940	30 920
Чистый убыток от справедливой стоимости производственных финансовых инструментов		
“SEFE Marketing & Trading Limited”	-	4 435

Кредиторская и дебиторская задолженность по операциям со связанными сторонами	2023*	2022
	EUR'000	EUR'000
Дебиторская задолженность связанных сторон		
АО «Gasco»	-	5 081
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за природный газ и услуги		
АО «Gasco»	-	3 908

* АО «Gasco» с 17 июля 2023 года больше не является связанным предприятием Общества. Сделки с АО «Gasco» указаны за период с 1 января 2023 года по 17 июля 2023 года.

21. Управление финансовыми рисками

Оценка справедливой стоимости

Финансовые активы и обязательства	Уровень	31.12.2023	31.12.2022
		EUR'000	EUR'000
Торговая дебиторская задолженность	3	21 737	81 951
Накопленные доходы	3	-	4
Зарезервированные средства	2	1 775	5 846
Денежные средства и их эквиваленты	2	78 328	41 237
Финансовые активы		101 840	129 038
Обязательства по аренде	3	-	140
Накопленные расходы	3	958	1 609
Торговая кредиторская задолженность	3	5 492	37 327
Финансовые обязательства		6 450	39 076

Справедливая стоимость финансовых инструментов, продаваемых на активных рынках, основана на котироваемых рыночных ценах на отчетную дату. Рынок считается активным, если котироваемые цены легко и регулярно доступны на бирже, у дилера, брокера, отраслевой группы, службы ценообразования или регулирующего органа, и регулярно принимаются в рыночных сделках на основании принципа, соответствующего условиям сделок несвязанных сторон.

Для того, чтобы определить справедливую стоимость финансового актива используются различные методы: котировочные цены или техника оценки, включающая данные наблюдения рынка, и технику оценки, основанную на внутренних моделях. Согласно Бухгалтерским стандартам МСФО, все техники оценки разделены на 1 уровень, 2 уровень и 3 уровень.

Уровень иерархии справедливой стоимости должен быть установлен как низший уровень, если существенную часть его стоимости составляют данные уровня.

Классификация финансового актива в иерархии справедливой стоимости производится в два этапа:

1. Классифицируя данные, которые использованы, чтобы установить иерархию справедливой стоимости в трех уровнях;
2. Классифицируя сам финансовый актив на основании низшего уровня использованных данных.

Котировочные рыночные цены - Уровень 1

На 1 уровне техники оценки используются некорректированные котировочные цены на активном рынке для идентичных товаров или обязательств, когда котировочная цена легко доступна и цена отображает фактическую рыночную ситуацию для сделок в условиях честной конкуренции.

Метод оценки, где используются данные рынка - Уровень 2

В моделях, используемых на 2 уровне техники оценки все существенные данные, прямо или косвенно, наблюдаются со стороны активов или обязательств. Используемые в модели данные рынка, это не включенные в 1 уровень котировочные цены, а наблюдаемые прямо (т.е., цена) или косвенно (т.е., производные от цены).

Техника оценки, в которой используются данные рынка, основанные не на данных, наблюдаемых на рынке – 3 уровень

Техника оценки, в которой используются данные рынка, основанные не на данных, наблюдаемых на рынке (ненаблюдаемые на рынке данные) классифицируется как 3 уровень. Ненаблюдаемыми на рынке данными считаются такие данные, которые не являются легко доступными на активном рынке из-за сложности неликвидного рынка или финансового актива. Данные 3 уровня в основном устанавливаются на основании наблюдаемых рыночных данных схожего характера, исторических наблюдений или используя аналитический подход.

Справедливую стоимость долгосрочных займов от кредитных учреждений устанавливают путем дисконтирования будущих денежных потоков, применяя рыночные процентные ставки. Так как процентные ставки, применяемые к займам от кредитных учреждений, в основном переменчивые, займы получены недавно и существенно не отличаются от рыночных процентных ставок, справедливая стоимость долгосрочных обязательств примерно соответствует их учетной стоимости.

Финансовые активы Общества соответствуют 3 уровню, кроме денежных средств и денежных эквивалентов и производных финансовых инструментов, которые соответствуют 2 уровню.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, то есть риску того, что в случае, если партнер по сделке не сможет выполнить договорные обязательства перед Обществом, то возникнут материальные убытки. Кредитный риск возникает от денежных средств и их эквивалентов, а также от кредитного риска в отношениях с клиентами, в том числе не выполненных дебиторских задолженностей.

Концентрация кредитного риска

Торговая дебиторская задолженность и начисленный доход	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Задолженности, для которых признано снижение стоимости	8 446	8 162
Срок не наступил	20 411	74 750
Просрочены до 90 дней, и снижение стоимости не признано	1 520	7 453
Просрочены свыше 90 дней, и снижение стоимости не признано	51	97
Валовая торговая дебиторская задолженность и начисленный доход	30 428	90 462
Накопления на снижение стоимости сомнительной дебиторской задолженности	(8 675)	(8 486)
Дебиторская задолженность и начисленные доходы, нетто	21 753	81 976
Общая подверженность кредитному риску	21 753	81 976

Практика управления кредитным риском

Для уменьшения кредитного риска Общество ввело процедуры управления кредитным риском. Для крупнейших клиентов Общество использует индивидуальную политику управления кредитным риском, которая включает в себя ряд практик, таких как первоначальная оценка кредитоспособности, детальная оценка финансовых показателей, а также частые расчеты с целью предотвращения накопления задолженности. В случае изначальных сомнений клиенты регулярно наблюдаются на уровне Правления и, если необходимо, в качестве условия для предоставления услуг и продажи природного газа от них требуют дополнительное обеспечение. Для более мелких клиентов Общество утвердило детальный процесс кредитного контроля, в котором описаны основные шаги для надзора за процессом и необходимая связь с клиентами, для предотвращения накопления задолженности. Накопления производятся на основании бухгалтерских стандартов. Кредитный риск дочерней компании связан в основном с ее крупнейшими клиентами. Дебиторские задолженности, для которых снижение стоимости не оценивается индивидуально, классифицируются по группам, объединяя задолженности по числу дней просрочки, и совместно оцениваются в отношении снижения стоимости.

Для управления кредитным риском, связанным с деньгами и денежными эквивалентами, Обществом утверждена политика управления финансовыми активами. В соответствии с внутренними рекомендациями все кредитные учреждения, с которыми сотрудничает Общество, раз в квартал оцениваются, учитывая финансовые и нефинансовые показатели. На основании оценки устанавливаются и регулярно контролируются ограничения для расчетных счетов в одном учреждении.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан со способностью Общества выполнять обязательства в установленные сроки. В связи с очевидной сезонностью деятельности Общества, приток денежных средств подвержен значительным колебаниям в течение года, и большая часть доходов поступает в первом и четвертом кварталах года, в то время как расходы на содержание равномерно распределяются в течение года, а выплата дивидендов за предыдущий год обычно происходит в третьем квартале.

Для управления риском ликвидности Общество использует инструменты планирования денежных потоков. Общество подготавливает годовые, квартальные и месячные отчеты о потоке денежных средств, с целью определения оперативных требований денежного потока.

График погашения финансовых обязательств по срокам оплаты на 31 декабря 2023 года:

	2024	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Кредиторская задолженность и накопленные расходы	6 450	-	6 450	6 450
	6 450	-	6 450	6 450

График погашения финансовых обязательств по срокам оплаты на 31 декабря 2022 года

	2023	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Аренда	89	51	140	140
Кредиторская задолженность и накопленные расходы	35 028	-	35 028	35 028
	35 117	51	35 168	35 168

Управление капиталом

Цели Общества в отношении управления капиталом – обеспечить способность Общества продолжать свою работу, принося отдачу их собственникам и другим заинтересованным сторонам, а также поддерживать оптимальную структуру капитала, снижая, таким образом, цену капитала. Общество осуществляют управление капиталом, руководствуясь отношением заемного капитала к общему капиталу. Данный показатель рассчитывается как отношение общих обязательств Общества к их общему капиталу. Обязательства включают в себя все долгосрочные и краткосрочные обязательства, в свою очередь, общий капитал включает все обязательства Общества и собственный капитал. Этот коэффициент используется для оценки структуры капитала Общества, а также их платежеспособности.

31 декабря 2023 и 31 декабря 2022 отношение заемного капитала к общему капиталу было следующим:

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR'000	EUR'000
Всего обязательства	38 640	66 893
(Деньги и денежные эквиваленты)	(78 328)	(41 237)
(Зарезервированные средства)	(1 775)	(5 846)
Общие обязательства – нетто	(41 463)	19 810
Итого собственный капитал и обязательства	163 727	379 012
Отношение заемного капитала к общему капиталу	(25.32%)	5.23%

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных факторов, например, изменение курса иностранных валют, процентных ставок и цен на товары, повлияют на прибыль Общества. У Общества не было остатка денежных средств в валюте на 31 декабря 2023 года, и Общество не имеет других активов или обязательств в иностранной валюте.

Общество в своей деятельности соприкоснулось с рыночным риском, который возникает из-за колебания цен на природный газ, разницы цен во время продажи и покупки и различия модели расценки приобретения и продажи. АО «Latvijas Gāze» в качестве приоритета выдвигает внутреннее снижение рыночного риска, пересматривая условия договоров поставки и в пределах возможного работая со своим торговым портфелем.

Риск процентных ставок

Риск процентных ставок для Общества не существенен.

22. Управление другими рисками

Риск соответствия деятельности

Риск соответствия деятельности - это риск того, что у Общества могут возникнуть убытки или им могут быть наложены правовые обязательства, или против них могут быть применены санкции, или может ухудшиться репутация, из-за того, что Общество не соблюдают или нарушают соответствие законам, правилам и стандартам. Правление Общества тщательно следит за изменениями в нормативных актах, а также за деятельностью процессов внутреннего контроля Общества для обеспечения соответствия деятельности существующим нормативным актам и своевременной подготовки к необходимым изменениям в деятельности в будущем.

Для управления риском соответствия деятельности используются следующие методы:

- регулярный контроль нормативных актов, изменений в них, и внедрение соответствующих требований в деятельность Общества и актуализация соответствующих внутренних нормативных актов;
- согласование договоров о сотрудничестве и регулярный контроль их исполнения;
- своевременная подготовка и подача отчетов, обработка и исполнение запросов контролирующих органов и прочих внешних учреждений;
- актуализация внутренних нормативных актов Общества и оценка соответствия фактической деятельности этим актам, контроль исполнения решений и распоряжений правления, а также устранение недостатков, констатированных в ходе внутренних и внешних проверок;
- внедрение системы поднятия тревоги в Обществе - сообщение о нарушениях, вытекающих за нарушения личных интересов и затрагивают Общество, работников Общества в целом или Общие интересы Общества;
- своевременная идентификация и устранение конфликта интересов;
- управление налоговым риском.

23. Существенные бухгалтерские расчеты и оценки

При подготовке финансовой отчетности согласно Бухгалтерским стандартам МСФО необходимо использовать существенные бухгалтерские расчеты, которые по определению редко соответствуют фактическим результатам. А также руководство в процессе применения бухгалтерской политики Общества должно делать свою оценку.

В настоящем приложении представлена информация о тех областях, которые связаны с более высокой степенью суждения или сложности, которые, скорее всего, будут существенно скорректированы из-за расчетов и допущений, если они окажутся неверными.

Сумма возвращаемой задолженности покупателей и заказчиков и накопленных доходов

Накопления для потерь финансовых активов, в том числе дебиторских задолженностей и накопленных доходов, основаны на допущениях о риске невыполнения и предусматриваемых ставках потерь. Делая эти допущения и выбирая данные для расчета снижения стоимости, Общество учитывало свой опыт, существующие рыночные условия, а также будущие расчеты в конце каждого отчетного периода. Так как из-за большого числа отдельных балансов индивидуальная оценка не возможна, индивидуально оцениваются только существенные должники. Задолженности, для которых индивидуально оценивается снижение стоимости, классифицируются в группы, объединяя задолженности по числу дней просрочки, и вместе оцениваются в отношении снижения стоимости. Более подробная информация об основных допущениях и использованных данных, которые использовались для оценки ожидаемых потерь кредитов, представлена в приложении 21, в разделе Кредитный риск.

Обязательства по пособиям после окончания трудовых отношений

Учитывая условия Коллективного договора в отношении предусмотренных для работников выплачиваемых в будущем пособий после расторжения трудовых отношений, в рамках Общества начислены накопленные обязательства по выплачиваемым после окончания трудовых отношений пособиям в соответствии с методикой, разработанной на основании методов актуарной математики и МСФО, с использованием метода перспективного расчета и метода планируемой единицы. В расчетах использована ставка дисконтирования, равная средней годовой ставке прибыли, установленной в двух последних выпусках для ценных бумаг внутреннего государственного займа Латвии с начальным сроком погашения пять и больше лет. Расчеты накоплений выполняются для каждого работника по отдельности по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, и актуализируются каждый год, в том числе по состоянию на 31 декабря 2023 года. Одновременно с расчетом обязательств по пособиям после окончания трудовых отношений создаются запасы на обязательные взносы государственного социального страхования, выполняемые работодателем, и взносы в частные пенсионные фонды.

Решение о том, действует ли предприятие как принципал или агент при сборе и уплате акцизного налога

Руководство установило, что в отношении акцизного налога Общество действует как агент при сборе и уплате акцизного налога в пользу государства. Поэтому акцизный налог

вычитается из чистой прибыли (аналогично другим налогам с продаж), а не включается в доходы и в расходы на продажи, потому что такое отображение лучше отражает суть сделки.

Такое заключение руководства подкрепляют следующие аргументы:

- Несмотря на то, что «производство» и «продажа» (передача непосредственно пользователю) в виду особенностей хозяйственной деятельности фактически не разделены, основным условием для уплаты акцизного налога является «поставка» конечному пользователю. Это показывает, что акцизный налог уплачивается сразу после передачи конечному пользователю, и поэтому по сути ближе соответствует налогам с продаж;
- Акцизный налог четко отделен от продажной цены, и указывается отдельно в счетах коммерческим клиентам.

24. Главные бухгалтерские политики

Ниже перечислены главные бухгалтерские политики, которые действовали при подготовке настоящей финансовой отчетности. Эти политики последовательно применялись ко всем представленным годам, если не указано иное.

Основы подготовки

Финансовая отчетность АО «Latvijas Gāze» была подготовлена согласно утвержденным Бухгалтерским стандартам МСФО (МСФО) и интерпретациями, изданными Комитетом по интерпретациям МСФО (IFRS IC) на основе принципа непрерывности деятельности.

Финансовая отчетность подготовлена на основе принципа первоначальной стоимости.

Все суммы в настоящей финансовой отчетности указаны в тысячах евро (EUR), если отдельно не указано иначе. Евро (EUR) – функциональная валюта и валюта представления информации Общества.

Общества приняла решение классифицировать свои затраты в отчете о прибылях и убытках по видам расходов. Компания готовит отчет о движении денежных средств косвенным методом.

Финансовая отчетность была утверждена к выпуску Правлением Общества 19 апреля 2024 года. В соответствии с требованиями Коммерческого закона, Общество объявляет Годовое собрание акционеров после получения аудиторского заключения и отчета Совета, одновременно направляя Годовой отчет акционерам Общества.

Внедрение, поправки и интерпретация новых Бухгалтерских стандартов МСФО

Бухгалтерские стандарты МСФО и изменения, которые вступили в силу в отчетный год, который начался 1 января 2023 года или позже

Выпущены новые или пересмотренные Бухгалтерские стандарты МСФО, которые являются обязательными для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и которые не были приняты Обществом досрочно. Ожидается, что данные стандарты не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

Стандарты и изменения, вступившие в силу в отчетном году

1) Новые стандарты:

- **17. МСФО: Договоры страхования** (изданы 18 мая 2017 года); включая **Изменения 17. МСФО** (изданы 25 июня 2020 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).

2) Изменения стандартов:

- **Изменения 17. МСФО: Договоры страхования: начальное применение 17. МСФО и 9. МСФО – Сравнительная информация** (изданы 9 декабря 2021 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения 12. МБС Подходные налоги»: отложенный налог в связи с активами и обязательствами, возникающими в одной сделке** (изданы 7 мая 2021 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения 1. МБС: Предоставление финансовой отчетности и Сообщение о практике МСФО 2: Раскрытие бухгалтерской политики** (изданы 12 февраля 2021 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения 8. МБС: Бухгалтерские политики, изменения в бухгалтерских расчетах и ошибки: Определение бухгалтерских расчетов** (изданы 12 февраля 2021 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения 12. МБС Подходные налоги: Международная налоговая реформа – модельные правила второго уровня** (изданы 23 мая 2023 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года или позже).

Бухгалтерские стандарты МСФО, поправки и интерпретация, которые изданы и приняты ЕС, но еще не вступили в силу

Ниже приведены Бухгалтерские стандарты МСФО, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена внедрить данные стандарты (если применимо), когда они вступят в силу, но первоначальная оценка потенциального влияния стандартов на финансовую отчетность еще не завершена:

Изменения стандартов:

- **Изменения 1. МБС: Предоставление финансовой отчетности** (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2024 года или позже):
 - **Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных** (изданы 23 января 2020 года);
 - **Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных - перенос даты вступления в силу** (изданы 15 июля 2020 года);
 - **Долгосрочные обязательства с условиями** (изданы 31 октября 2022 года).
- **Изменения 16. МСФО Аренда: Обязательства по аренде в сделках продажи с принятием обратно в аренду** (изданы 22 сентября 2022 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2024 года или позже).

Бухгалтерские стандарты МСФО и поправки, которые изданы, но еще не приняты ЕС

Изменения стандартов:

- **Изменения 21. МБС Влияние изменений валютных курсов: отсутствие взаимозаменяемости** (изданы 15 августа 2023 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2025 года или позже).
- **Изменения 7. МБС Отчет о движении денежных средств и 7. МСФО Финансовые инструменты: раскрытие информации: договоренности о финансировании поставщиков** (изданы 25 мая 2023 года) (действуют в отношении отчетных периодов, начиная с 1 января 2024 года или позже).

Финансовые инструменты

Классификация финансовых активов

Общество классифицирует свои финансовые активы в следующих категориях оценки:

- такие, которые необходимо оценивать позднее по справедливой стоимости (с переоценкой или в расчете прибыли или убытков, или в других объединенных доходах), и
- такие, которые необходимо оценивать по амортизированной стоимости покупки.

Признание и прекращение признания

Регулярное приобретение и продажа финансовых активов признается в день заключения сделки – даты, когда Общество выполняет приобретение или продажу актива.

Признание финансовых активов прекращается, когда заканчивается или передается право на получение денежного потока от этих финансовых активов, Общество передало существенную часть рисков и выгод, вытекающих из прав собственности.

Оценка

В момент первичного признания Общество учитывает финансовые активы по их справедливой стоимости плюс, или, если финансовые активы не отражаются по справедливой стоимости, то переоцениваются в расчете прибыли или убытков (FVPL) - добавляются расходы на сделку, которые прямо относятся к приобретению финансовых активов. Для финансовых активов, которые учитываются по справедливой стоимости с переоценкой в расчете прибыли или убытков, расходы на сделку включаются в расчет прибыли или убытков.

Долговые инструменты

Дальнейшая оценка долговых инструментов зависит от модели предпринимательской деятельности Общества в управлении активами и характеристик денежного потока активов. Все долговые инструменты Общества классифицируются в категории оценки амортизированной стоимости приобретения.

Амортизированная стоимость приобретения

Активы, которые используются для получения денежного потока по договорам, где данный денежный поток только платежи основной суммы и процентов, оцениваются по

амортизированной стоимости приобретения. Доход от процентов от этих финансовых активов включаются в финансовые доходы, применяя метод фактической процентной ставки. Любая прибыль или убытки, прекращая признание, признаются непосредственно в расчеты прибыли или убытков и отражен в прочих доходах/ (расходах). Прибыль от обмена иностранных валют и убытки от снижения стоимости представляются в прочих доходах/ (расходах) в расчете прибыли или убытков.

В данной категории классифицируются следующие финансовые активы Общества:

- задолженности покупателей и заказчиков;
- накопленные доходы;
- зарезервированные средства;
- деньги и денежные эквиваленты.

Инструменты собственного капитала

Общество не имеет инвестиций в инструменты собственного капитала.

Производные финансовые инструменты

Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости. Все производные финансовые инструменты учитываются как активы, когда справедливая стоимость положительна, и как обязательства, когда справедливая стоимость негативна. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов включаются в годовой расчет прибыли или убытков. Общество не применяет учет хеджирования.

Снижение стоимости финансовых активов

Общество в будущем контексте оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные со своими долговыми инструментами, которые учитываются по амортизированной стоимости приобретения. Применяемая методология снижения стоимости зависит от того, значительно ли вырос кредитный риск.

Оценка ожидаемых кредитных убытков отображает:

- объективную и возможную сумму, которая установлена, оценивая ряд возможных результатов;
- стоимость денег во времени и
- всю разумную и обоснованную информацию о событиях прошлого, текущих обстоятельствах и прогнозов на будущее, которые в конце каждого отчетного периода получают без несоизмеримых расходов и стараний.

Для задолженностей покупателей и заказчиков и накопленных доходов без значительного компонента финансирования, Общество применяет допускаемый МСФО 9 упрощенный подход, и оценивают накопления для убытков от снижения стоимости по ожидаемым кредитным убыткам во время существования от первоначального признания дебиторских задолженностей. Поскольку индивидуальная оценка невозможна из-за большого количества остатков, только значимые дебиторы оцениваются индивидуально. Дебиторские задолженности, которые не оцениваются индивидуально, классифицируются по группам дебиторской задолженности, на основании дней просрочки и совместно оцениваются для установки обесценивания.

Признание финансовых активов и прекращение признания

Регулярное приобретение и продажа финансового актива признается в дату, когда Общество обязуется купить или продать актив.

Признание финансовых активов прекращается, когда заканчиваются или передаются права получения финансовых потоков от этих финансовых активов, и Обществом передана существенная часть всех рисков и выгод, вытекающих из прав собственности.

Выручка по договорам с клиентами

Выручка — это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Общества. Выручка оценивается в размере цены сделки. Цена сделки – сумма вознаграждения, которую Общество считает полагающейся им в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за исключением сумм, полученных по поручению третьих лиц. Общество признает выручку, в момент передачи контроля над товаром или услугой клиенту.

Продажа природного газа – оптовая торговля

Общество продает природный газ на рынке оптовой торговли. Выручка признается в конкретный момент, когда продукт (природный газ) доставляется оптовому торговцу (покупателю) и он имеет свободу действий в отношении места и цены продажи продукта, и также оптовый торговец (покупатель) не имеет претензий к исполнению договора, которые могут повлиять на прием продукта со стороны оптового торговца (покупателя). Доставка происходит, когда продукты доставляются в конкретное место, риски давности и утраты, передаются оптовому торговцу (покупателю), у Общества имеются объективные доказательства того, что все критерии приемки-передачи выполнены.

Считается, что элемент финансирования здесь отсутствует, так как продажа осуществляется со сроком кредита 10-30 дней, что соответствует рыночной практике.

Продажа природного газа конечным пользователям – коммерческим клиентам и домохозяйствам

Общество продает природный газ конечным пользователям – корпоративным клиентам и домашним хозяйствам. Доходы признаются в соответствии с объемами, фактически поставленными до конца отчетного периода (обычно – месяца), так как цена за природный газ устанавливается на основании количества.

Домашние хозяйства производят оплату по выровненному графику платежей, на основании фактического потребления в предыдущем расчетном году, конечная дата которого не всегда совпадает с окончанием календарного года.

Акцизный налог

Акцизный налог взимается за природный газ, поставленный конечному потребителю, и рассчитывается на основании фиксированной ставки за поставленное количество в зависимости от цели использования природного газа конечным потребителем.

Активы и обязательства по договорам с клиентами

Расчеты по выровненным платежам и порядок расчетов клиентов домашних хозяйств приводит к тому, что эти клиенты часто переплачивают по сравнению с их фактическим потреблением. Домохозяйства часто платят авансом за весь будущий год, исходя из фактического потребления в предыдущем расчетном году. Есть также корпоративные клиенты, которые переплатили Обществу за полученные товары и услуги. Остатки переплаченных сумм, отображающие договорные обязательства, будут компенсированы будущим потреблением. Их указывают в прочих обязательствах как полученные авансовые платежи.

В состав прочих оборотных средств как накопленные доходы включены активы по договорам, которые связаны договором с оператором по передаче и хранению природного газа, в котором Общество обязалось хранить в подземном хранилище согласованное количество природного газа в течение определенного периода времени. Доходы получены при выполнении всех условий договора.

Компонент финансирования

Общество не корректирует стоимость сделки по стоимости денег по времени ни для одной сделки.

Основные средства

Основные средства являются долгосрочными материальными активами, которые используются для производства товаров, оказания услуг или хозяйственных нужд, и которые соответствуют критериям классификации основных средств и условиям для признания актива.

Основными группами основных средств Общества являются здания и строения, и срок их полезного использования составляет больше одного года.

Активы, которые в момент приобретения не готовы к использованию по назначению или находятся в процессе установки, классифицированы как «Стоимость объектов незавершенного строительства». Эта группа оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива или признаются как отдельный актив только тогда, когда существует большая вероятность того, что Общество получит связанные с этой статьей будущие хозяйственные выгоды и расходы этой статьи можно достоверно установить. Прочие расходы на текущий ремонт и содержание основных средств включены в расчет прибыли или убытков за тот период, в котором они возникли.

Земля и расходы на незавершенное строительство не подлежат расчету амортизации. В балансе основные средства отражаются по чистой стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация основных средств рассчитывается линейным методом. Амортизация начисляется со следующего месяца, когда основное средство готово к использованию по назначению.

Срок полезного использования:

- Здания 20 – 80 лет
- Прочие основные средства 2 – 10 лет

Сроки полезного использования активов пересматриваются и корректируются по мере необходимости в конце каждого отчетного периода. Учетная стоимость актива списывается

до его возмещаемой стоимости, если учетная стоимость актива превышает его предусматриваемую возмещаемую стоимость.

Прибыль или убытки от исключения основных средств рассчитываются как разница между балансовой стоимостью основного средства и полученных от продажи доходов и включаются в расчет прибыли или убытков за соответствующий период.

Нематериальные активы

Нематериальные активы в основном состоят из лицензий на программное обеспечение и патентов. Нематериальные активы имеют ограниченный срок полезного использования, и они отражены по закупочной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и снижения стоимости.

Амортизация рассчитывается по линейному методу, чтобы выровнять расходы на нематериальные активы на протяжении срока их полезного использования. Обычно нематериальные активы амортизируются в течение 5 – 10 лет.

Снижение стоимости нефинансовых активов

Все нефинансовые активы Общества (кроме земли) имеют ограниченный срок полезного использования. Для активов, подлежащих амортизации и износу, проверяется снижение стоимости, когда какие-либо события или изменения обстоятельств свидетельствуют тому, что балансовая стоимость может быть не возмещена. Убытки от снижения стоимости признаются в виде суммы, на которую балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость.

Возмещаемая стоимость является наибольшей из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. С целью проверки на предмет снижения стоимости активы группируются на более низких уровнях, для которых отдельно идентифицируются денежные потоки (в единицах, генерирующих денежные средства). На каждую отчетную дату для обесцененных нефинансовых активов рассматривается возможность реверса убытков от обесценивания.

Запасы

Запасы в балансе указаны по наименьшей из величин: себестоимости или нетто-стоимости реализации. Расходы на природный газ состоят из расходов на закупку газа по методу ФИФО (первым поступил первым использован).

Чистая стоимость реализации представляет собой расчетную цену продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных затрат на завершение работ и затрат на продажу.

Аренда

Общество является арендатором. Активы и обязательства, возникающие от аренды, первоначально оцениваются на основе текущей стоимости. Обязательства по аренде включают чистую текущую стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по сути), за вычетом всех получаемых скидок на аренду;

- переменные арендные платежи, основанные на индексе или ставке, первоначально измеренные с использованием индекса или ставки на начальную дату;
- суммы, которые Обществу нужно платить по гарантии остаточной стоимости;
- цена возможности выполнения покупки, если Общество достаточно убеждено, что будут использовать эту возможность, и
- штрафы за прекращение договора аренды, если условия аренды предусматривают, что Общество будет использовать эту возможность.

Арендные платежи, которые необходимо выполнять при обоснованно определенных вариантах продления, также включаются в оценку обязательства. Используемая в расчете длительность аренды обоснована подписанными договорами для внешней аренды и на 5 лет для аренды внутри группы.

Арендные платежи распределяются между основной суммой и финансовыми расходами. Финансовые расходы включены в прибыль или убытки за период аренды, чтобы обеспечить неизменную периодическую процентную ставку по остатку обязательств за каждый период.

Активы на право пользования

Активы на право пользования оцениваются по расходам, которые состоят из следующих:

- суммы первичной оценки обязательств по аренде;
- всех арендных платежей, сделанных на дату начала или до, за вычетом полученных льгот по снижению платежей;
- всех первичных прямых затрат и
- расходов на обновление.

Права пользования активами обычно амортизируются линейным методом, в течение самого короткого срока полезного использования актива и предусматриваемого срока аренды. Если Общество обоснованно уверено, что будет использовать возможность покупки, права пользования активами амортизируются в течение срока полезного использования базового актива. Пока Общество переоценивает свою землю и здания, которые показаны в основных средствах, оно решило не делать этого используя активы, для прав находящихся в собственности группы.

Деньги и денежные эквиваленты

Денежные средства формируют денежные средства деньги на расчетных счетах в банках, и краткосрочные депозиты, если таковые имеются, с начальным сроком от 90 дней, которые легко преобразуются в деньги и не подвержены существенному риску изменения стоимости.

Для безналичных расчетов Общество использует выданные кредитным учреждением дебетные карты.

Денежные средства в иностранных валютах пересчитываются в ЕВРО по установленному Европейским Центробанком курсу валют.

Собственный капитал

В составе собственного капитала учитывается акционерный капитал, наценка эмиссии акций, резерв на реорганизацию, резерв на переоценку основных средств, резерв на

переоценку пособий после окончания трудовых отношений, другие предусмотренные в уставе резервы и нераспределенная прибыль.

Прочие резервы создаются с согласия Совета.

Предназначенное для продажи вложение

Долгосрочные активы, чья учетная стоимость от продажи, в соответствии с решением руководства, будет получена в результате сделки по продаже, а не от долгосрочного использования актива, классифицируются как «Предназначенные для продажи вложения».

Группа отчуждения – это такая группа активов, которые планируется продать или произвести отчуждение иным способом в соответствии с решением руководства совокупно как группу и к этим активам прямо относятся обязательства, которые передаются в результате сделки.

Для того, что бы долгосрочные активы или группа отчуждения были классифицированы как предназначенные для продажи, они должны соответствовать следующим критериям:

- активы должны быть доступны для немедленной продажи в их текущем состоянии;
- должна быть высокая вероятность продажи активов.

Долгосрочные активы, которые классифицированы для предназначенное для продажи вложение, а также прекращаемая деятельность, оценивается по самой низкой из следующих стоимостей:

- учетная стоимость;
- истинная стоимость, уменьшенная на расходы на продажу.

Истинная стоимость для предназначенных для продажи вложений в дочернем предприятии оценивается и утверждается на заседании правления.

До переклассификации в группу отчуждения убытки от такой оценки признаются в расчете прибыли или убытков.

Уменьшение стоимости в момент переклассификации начального долгосрочного актива в предназначенные для продажи вложения признается в расчете прибыли или убытков даже в том случае, если ранее сам актив был оценен по переоцененной стоимости.

Основной капитал и утвержденные дивиденды

Уставной капитал Общества состоит из 39 900 000 акций. Все акции Общества дают собственникам равные права, а именно: права на получение дивидендов и ликвидационной квоты, а также права голоса на Собрании акционеров. 14 571 480 акций Общества являются именными акциями. 25 328 520 акций Общества являются акциями на предъявителя, которые находятся в публичном обороте. Все акции Общества существуют в дематериализованной форме. Общество может эмитировать акции и конвертируемые облигации. Решения о размере эмиссии, сроках, условиях и прочих вопросах, связанных с эмиссией ценных бумаг принимает собрание акционеров Общества. Прямо связанные с эмиссией новых акций внешние дополнительные расходы отражаются в собственном капитале как отчисление, без налогов, от доходов. Выплата дивидендов акционерам Общества в финансовой отчетности признается как «Обязательства в течение периода, когда дивиденды утверждены акционерами Общества».

Задолженности поставщикам и подрядчикам и другие кредиторские задолженности

Данные суммы составляют непогашенные обязательства Общества за полученные товары и услуги до окончания финансового года. Суммы не имеют обеспечения и обычно оплачиваются в течение 30 дней с момента признания за исключением связанных с персоналом накоплений, срок оплаты которых может составлять 12 месяцев. Если срок произведения платежа не наступает в течение 12 месяцев после отчетного периода, такие кредиторские задолженности учитываются как долгосрочные. Первоначально задолженности поставщикам и подрядчикам признаются по справедливой стоимости, а впоследствии – по амортизированной стоимости, применяя метод фактической процентной ставки.

Накопления

Накопления Общество признает только, если выполнены все критерии для признания накоплений.

Во-первых, у Общества есть существующее обязательство (юридическое или основанное на практике), вызванное событием в прошлом. Во-вторых, вероятно, что для выполнения этой обязанности будет необходим отток хозяйственных благ из предприятия; в-третьих, возможно выполнить достоверную оценку суммы, необходимой для выполнения обязанности. Накопления не признаются для убытков от будущей деятельности.

Накопления оцениваются по текущей стоимости согласно наиболее точному расчету руководства о расходах, необходимых для выполнения настоящей обязанности на конец отчетного периода.

Вознаграждения работникам

Заработная плата, доплаты и премиальные планы

Обязательства по зарплатам, в том числе немонетарным благам, ежегодным отпускам и премиям, которые предусматривается полностью выполнить в течение 12 месяцев после окончания периода, когда работники предоставляют связанную услугу, признаются в отношении услуг работников до конца отчетного периода и оцениваются в суммах, которые предусмотрено выплатить, после выполнения обязательств. Общество признает обязательства и расходы на доплаты по формуле, учитывающей прибыль, причитающуюся акционерам Общества после определенной коррекции. Общество признает обязательства, предусмотренные в договоре или обязанность, возникшую в результате прошлых событий. На балансе обязательства показаны как Прочие обязательства.

Взносы социального страхования и пенсионного плана

Общество производит взносы социального страхования для государственного пенсионного страхования по государственной накопительной пенсионной схеме согласно нормативным актам Латвийской Республики. Государственная накопительная пенсионная схема представляет собой пенсионный план с фиксированными взносами, согласно которому Общество должно осуществлять выплаты в установленном законом объеме. Общество также осуществляет взносы во внешний частный пенсионный план с фиксированными взносами.

У Общества не возникают дополнительные, созданные юридически или на практике, обязательства производить дополнительные выплаты, если государственная накопительная пенсионная схема или частный пенсионный план не могут выполнить свои обязательства перед работниками. Взносы социального страхования и пенсионного плана признаются как расходы на основе принципа накоплений, и включаются в расходы на персонал.

Накопления на расходы на неиспользованные отпуска

Сумма накопленных расходов на неиспользованные отпуска определяется путем умножения средней ежедневной заработной платы работников за последние шесть месяцев отчетного года на количество дней неиспользованных отпусков, накопленных на конец отчетного года.

Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и другие блага

Для сотрудников Общества, условия занятости которых соответствуют определенным критериям, согласно Коллективному договору обеспечиваются определенные блага во время работы и в случае прекращения трудовых отношений. Обязательства по пособиям кондерассчитываются, учитывая нынешний уровень зарплаты и число работников, имеющих право на получение этих выплат, а также допущения актуаров, используя метод unit credit.

Текущая стоимость обязательств по пособиям определяется, дисконтируя плановые денежные потоки, используя рыночные ставки по правительственным облигациям.

Нетто-процентные издержки рассчитываются, применяя ставки дисконтирования к нетто-остатку определенных обязательств по пособиям. Эти издержки включаются в расходы на пособия работникам в расчете прибыли или убытков.

Прибыль или убытки от повторной оценки, возникающей от коррекции и изменения допущений актуара, признаются в других объединенных доходах в период, в котором они возникли, включая в отдельный резерв «Резерв переоценки пособий работникам». Они включаются в нераспределенную прибыль в отчете об изменениях собственного капитала и в балансе.

Изменения нынешней стоимости определенных обязательств по пособиям, возникающие в результате изменения или сокращения плана, сразу же признаются в прибыли или убытках как расходы на предыдущую деятельность.

Подходный налог

Подходный налог с предприятий рассчитывается для распределенной прибыли (20/80 от нетто-суммы, выплачиваемой акционерам). Налог на распределенную прибыль признается, когда акционеры Общества принимают решение о распределении прибыли. Подходный налог с предприятий также уплачивается с условно распределенной прибыли (не связанные с хозяйственной деятельностью расходы, расходы на репрезентацию и пожертвования, превышающие установленные критерии, и т.п.). Такой налог не считается подходным налогом в понимании МСФО 12, так как рассчитывается не с нетто-суммы, а с брутто, и признается в расчете прибыли или убытков как прочие расходы хозяйственной деятельности.

Связанные лица

Связанные лица определяются как акционеры Общества с существенным влиянием и общества, в которых эти акционеры имеют контроль или совместный контроль, а также члены Совета и Правления Общества и его дочернего предприятия, их ближайшие родственники и организации, в которых они имеют существенное влияние или контроль.

25. Вознаграждение коммерческому обществу присяжных ревизоров

	2023	2022
	EUR'000	EUR'000
Обязательный аудит финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности	28	28
Прочие услуги, не связанные с аудитом	-	-
	28	28

26. Возможные обязательства

С 1999 года действует долгосрочный договор между Обществом и ПАО «Газпром» (далее – Договор) на условиях «take or pay», который предусматривает минимальный объем закупки в соответствующий период. В 2022 году между сторонами было заключено соглашение о невыдвижении взаимных претензий в связи с невыполнением условий в рамках Договора.

Предложение по распределению прибыли или покрытию убытков и возможных обязательств по подоходному налогу с предприятий из распределяемой прибыли Общества

Общество завершила 2023 год с убытками, которые будут покрыты за счет нераспределенной прибыли прошлых лет. В связи с отсутствием распределения прибыли, от распределения прибыли не ожидается никаких обязательств по подоходному налогу.

27. Обстоятельства и события после даты баланса

В составе Совета Latvijas Gāze 11 членов Совета. 24 ноября 2023 года, при смене структуры акционеров Latvijas Gāze, члены Совета Н. Мериго Кук, Х.Петер Флоренс и Э.Атварс ушли с занимаемой должности членов Совета. Совет Latvijas Gāze продолжил работу в составе 8 членов (неполном) до следующего решения акционеров, принятого 22 февраля 2024 года, когда был избран Совет Latvijas Gāze в следующем новом составе: В.Блюгер, Н.Дорофеев, Г.Рейдзанс (председатель Совета), Э.Бунцис, М.Коленбах (заместитель председателя Совета), К.Йенсен, Е.Михайлова, Ю.Иванов, К.Селезнёв, В.Хатьков и К.Неуймин (заместитель председателя Совета).

В период после 31 декабря 2023 года иных событий, которые могли бы повлиять на финансовое положение или финансовые результаты Общества на отчетную дату, не произошло.

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

Лайма Дудича
Главный бухгалтер,
начальник отдела
бухгалтерского учета
и отчетности

ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ (НЕФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ)

АО “Latvijas Gāze”

Место регистрации	Рига, Латвия
Регистрационный номер	40003000642
Адрес	улица Аристиды Бриана 6, Рига, Латвия, LV-1001
Домашняя страница в интернете	www.lg.lv

Сокращения

ООН	Организация Объединенных Наций
CNG	Сжатый природный газ (compressed natural gas)
ЦСУ	Центральное статистическое управление
ЕС	Европейский Союз
КСО	Корпоративная социальная ответственность
МОТ	Международная организация труда
ПГ	Газы парникового эффекта

Контактная информация

Адрес электронной почты для предложений и вопросов по отчету:
investor.relations@lg.lv

СООБЩЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

АО «Latvijas Gāze» на протяжении уже многих лет бесспорно является ведущим и самым стабильным поставщиком природного газа в Латвии, активно расширяя свою деятельность в других странах региона, чтобы стать основным выбором клиентов на рынке природного газа стран Балтии и Финляндии.

АО «Latvijas Gāze» подготовило свой седьмой отчет о корпоративной социальной ответственности (нефинансовый отчет). В Отчете поясняются главные риски, проведенные мероприятия и дана оценка влияния мероприятий. Под корпоративной социальной ответственностью АО «Latvijas Gāze» понимается систематический анализ процессов, в рамках которого оценивается влияние работы на окружающую среду, работников, клиентов, предпринимательскую деятельность и общество в целом, и в котором АО «Latvijas Gāze» устанавливает принципы, вытекающие из оценки влияния и ценностей АО «Latvijas Gāze». Анализ существующих процессов корпоративной социальной ответственности и внедрение новых процессов на предприятии является знаком репутации и качества и обеспечивает максимально прозрачную корпоративную среду, способствует репутации, узнаваемости и удовлетворенности работников, снижая риски предпринимательской деятельности и увеличивая стоимость предприятия. АО «Latvijas Gāze» полностью поддерживает включенные в *Global Compact ООН* ценности в вопросах прав человека, трудовых прав, окружающей среды и борьбе с коррупцией и обязуется также и в дальнейшем уделять внимание улучшению охваченной рамками данного отчета деятельности предприятия.

Отчет рассмотрен и утвержден на заседании Правления АО «Latvijas Gāze» 19 апреля 2024 года как часть Годового отчета и его подготовку в соответствии с требованиями закона проверил присяжный ревизор.

Отчет от имени Правления подписывают:

Айгарс Калвитис
Председатель правления

Элита Дреймане
Член правления

Эгилс Лапсалис
Член правления

ВВЕДЕНИЕ

Отчет АО “Latvijas Gāze” о Корпоративной социальной ответственности за 2023 год подготовлен в соответствии с рекомендациями программы ООН Global Compact (далее в тексте – движение Глобального договора ООН) (www.unglobalcompact.org) и включает в себя предусмотренную в Директиве Европейского Парламента и Совета 2014/95/ES и Законе о рынке финансовых инструментов нефинансовую информацию. В данном отчете, развивая методологию его подготовки, использованы многие новые главные показатели деятельности (индикаторы), учитывая также содержащиеся в Nasdaq ESG Reporting Guide 2.0 (2019) рекомендации для обществ, чьи акции котируются на бирже⁴.

Описание модели коммерческой деятельности АО “Latvijas Gāze” и прочая общая информация о предприятии и его деятельности содержится в Докладе правления к финансовому отчету. Информация о модели корпоративного управления АО “Latvijas Gāze” и ее элементах отражена в Отчете о корпоративном управлении (доступен на домашней странице вместе с Докладом руководства к финансовому отчету за 2023 год).

В Отчете о корпоративной социальной ответственности разъясняется политика предприятия в соответствующей сфере, основные риски, мероприятия для их предотвращения или снижения, и показатели соответствующей деятельности. Отчет связан с другими документами АО “Latvijas Gāze”, в которые интегрированы ценности *Global Compact ООН*, например, с Кодексом этики работников и Системой поднятия тревоги, Оценкой риска санкций и Политикой управления рисками. Отчет подготовлен на латышском, английском и русском языках и публикуется Nasdaq Baltic, а также постоянно доступен на домашней странице в интернете вместе с Докладом руководства к финансовому отчету за 2023 год.

В отношении обязанности раскрытия информации о соответствии долгосрочным инвестициям, выполнении требований критериев долгосрочной предпринимательской деятельности согласно долгосрочному регулированию ЕС в области инвестиций и оповещения следует упомянуть Регламент Европейского Парламента и Совета (ЕС) 2020/852 (18 июня 2020 года) о создании регулирования для способствования долгосрочным вложениям (далее – Регламент о долгосрочных вложениях).

Новым Регламентом (ЕС) 2020/852 вносятся поправки с Регламент (ЕС) 2019/2088, оба документа относятся к странам ЕЭЗ. В отчетном периоде 2023 года, в течение первых 7 месяцев в рамках предприятия отказывались услуги распределения и торговли природным газом. Начиная с 21 июля 2023 года, после окончания

⁴ В отчете отображены следующие индикаторы *Nasdaq ESG Metrics*: E3, E5, E7, S3, S4, S6 – S10, G4, G7 – G10

процесса продажи всех долей капитала АО «Gasо», АО «Latvijas Gāze» оказывает услуги торговли природным газом.

Показатели деятельности приводятся за период пяти или двух лет, в зависимости от доступности соответствующих данных. Методы расчета данных по сравнению с предыдущим отчетом существенно не изменились. Однако, учитывая прекращение статуса Концерна в связи с окончанием процесса продажи всех долей капитала АО «Gasо» 21 июля 2023 года, в отчете рассматриваются и анализируются статистические данные и показатели деятельности только АО «Latvijas Gāze», полностью исключив из отчета статистические данные и показатели деятельности АО «Gasо».

10 ЦЕННОСТЕЙ ДВИЖЕНИЯ ГЛОБАЛЬНОГО ДОГОВОРА ООН

ПРАВА ЧЕЛОВЕКА

Принцип № 1 Предприятие должно поддерживать и уважать провозглашенные на международном уровне права человека.

Принцип № 2 Предприятие должно быть уверено, что не участвует в злонамеренном использовании прав человека.

РАБОЧАЯ СИЛА

Принцип № 3 Предприятие должно гарантировать свободу собраний и признавать эффективную коллективную процедуру переговоров.

Принцип № 4 Необходимо гарантировать исключение любых форм принудительного и обязательного труда.

Принцип № 5 Необходимо гарантировать ликвидацию детского принудительного труда.

Принцип № 6 Необходимо исключить дискриминацию занятости и профессии.

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

Принцип № 7 Предприятие должно поддерживать мероприятия по предосторожности в отношении затрагивающих окружающую среду вызовов.

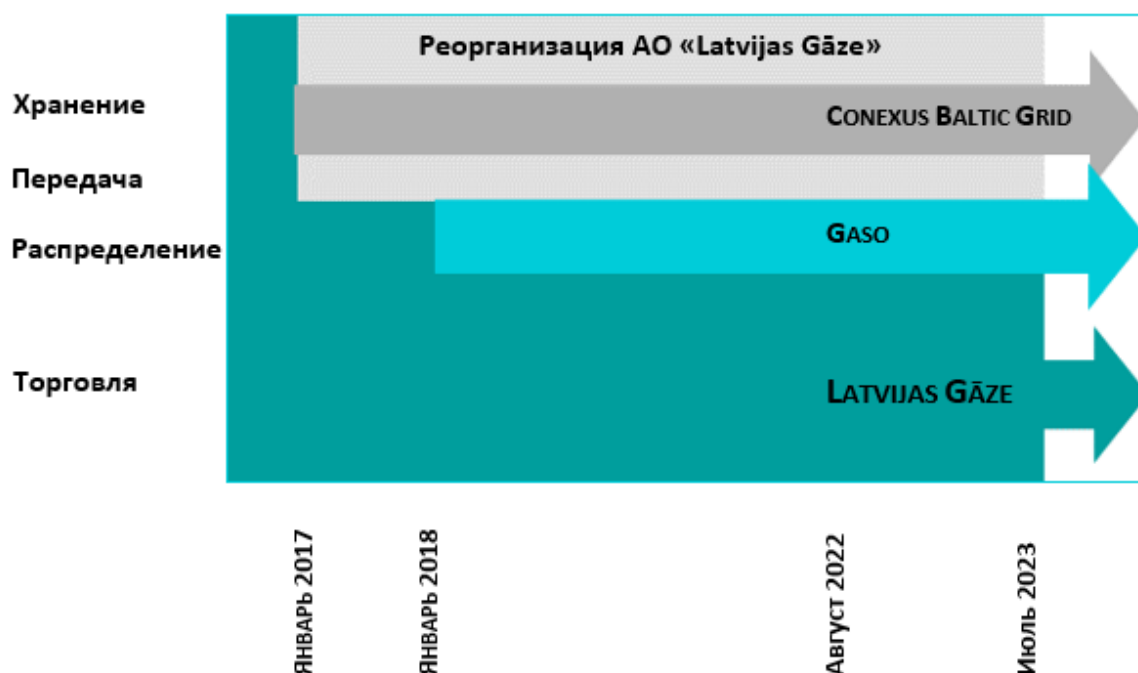
Принцип № 8 Необходимо принимать на себя инициативы, способствующие большей ответственности за окружающую среду.

Принцип № 9 Необходимо способствовать развитию и распространению более дружественных окружающей среде технологий.

АНТИКОРРУПЦИЯ

Принцип № 10 Предприятие должно реализовывать мероприятия, направленные против всех форм коррупции, в том числе против вымогательства и взяточничества.

РЕОРГАНИЗАЦИЯ АО «LATVIJAS GĀZE»



В течение последних семи лет можно выделить три основные фазы развития АО «Latvijas Gāze» - (1) деятельность в монопольном положении, (2) разделение предприятия на оператора передачи, оператора распределения и торговца природным газом, а также (3) текущая деятельность на открытом рынке.

С момента создания в 1991 году деятельность АО «Latvijas Gāze» осуществлялась в качестве единого и объединенного оператора хранения, передачи, распределения и торговли природным газом. Выполняя требования Европейского Союза в отношении преобразования рынка природного газа, с 1 января 2017 года передача и хранение выделены в АО «Conexus Baltic Grid», которое в данный момент является не связанным с АО «Latvijas Gāze» предприятием. В свою очередь, с 1 декабря 2017 года распределение природного газа полностью передано АО «GasO», единственным владельцем которого до середины 2023 года являлось АО «Latvijas Gāze», и которое, в свою очередь, продолжает деятельность в сфере торговли природным газом.

8 августа 2022 года акционеры АО «Latvijas Gāze» приняли решение о начале процесса реорганизации Общества или снижения уставного капитала. Правление АО «Latvijas Gāze», осуществляя решение акционеров от 8 августа 2022 года, начало процесс продажи принадлежащего АО «Latvijas Gāze» оператора системы распределения газа АО «GasO», который полностью завершился 21 июля 2023 года продажей всех долей капитала оператора распределения зарегистрированному в Эстонии предприятию АО «Eesti Gaas». Таким образом, с 22 июля 2023 года основным видом деятельности АО «Latvijas Gāze» является торговля природным газом.

АО «Latvijas Gāze» обеспечивает торговлю природным газом в сегменте как домашних хозяйств, так и коммерческих клиентов. До 30 апреля 2023 года АО

«Latvijas Gāze» продавало природный газ клиентам – домашним хозяйствам по регулируемому государством тарифу. В свою очередь, с 1 мая 2023 года регулируемый тариф больше не предлагается и клиентам – домашним хозяйствам природный газ продается как универсальная услуга или по свободно установленной рыночной цене с фиксированным или переменным тарифом.

ПРАВА ЧЕЛОВЕКА

- Принцип № 1** Предприятие должно поддерживать и уважать провозглашенные на международном уровне права человека.
- Принцип № 2** Предприятие должно быть уверено, что не участвует в злонамеренном использовании прав человека.

СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА НА ПРЕДПРИЯТИИ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Действующее в Латвии нормативное регулирование в сфере прав человека в основном предусматривает прямое его применение в организациях и АО “Latvijas Gāze” эти требования полностью соблюдает.

Целью предприятия является не допустить в своей деятельности нарушений прав человека, а также выразить свою активную позицию клиентам, партнерам по сотрудничеству и работникам и способствовать искоренению нарушений в любой деятельности и виде сотрудничества при помощи Отчета о корпоративной социальной ответственности (нефинансового отчета), а также при помощи регулирования, предусмотренного в созданных *Кодексе этики* и *Системе поднятия тревоги*.

Соблюдение прав человека прямо связано с эффективностью предприятия, а также существенно снижает риски деятельности предприятия.

МЕРОПРИЯТИЯ

АО “Latvijas Gāze” считает, что соблюдение прав человека является абсолютным минимумом стандарта действий любого предприятия. Предприятие полностью соблюдает регулирование Латвии, Европейского Союза, Европейского Совета и ООН (включенное во Всеобщую декларацию прав человека), что соответствует самым высоким стандартам прав человека. Предприятие никоим образом не участвует и выступает против любых нарушений прав человека и выражает свою активную позицию по этому вопросу своим клиентам, партнерам по сотрудничеству и работникам.

Профессиональная квалификация и опыт членов правления АО “Latvijas Gāze” подтверждают глубокое понимание руководством предприятия роли прав человека в деятельности предприятия. В отношении своих работников и своих клиентов предприятие полностью обеспечивает защиту прав человека первого поколения (права на жизнь, здоровье и политические взгляды), второго поколения (социально-экономические права) и третьего поколения (солидарность, права на среду, защита персональных данных и пр.).

В дополнение к требованиям нормативных актов предприятие регулярно выполняет измерения качества рабочей среды на рабочих местах работников. В отношении клиентов, для обеспечения на всех объектах возможности попадания

для людей с особыми нуждами, выполняются регулярные работы по реконструкции и улучшению среды.

Также введена Система поднятия тревоги АО «Latvijas Gāze», которая предусматривает возможность сообщать о нарушениях, в том числе нарушениях прав человека.

В соответствии со статьей 1 действующего Закона о поднятии тревоги, поднимающим тревогу лицом является физическое лицо, которое предоставляет информацию о возможных нарушениях, которые могут вредить интересам общества, если лицо эту информацию считает правдивой и она получена при выполнении трудовых обязанностей или при установлении правовых отношений, связанных с выполнением трудовых обязанностей, или при прохождении практики, и для которого из-за передачи этой информации могут возникнуть неблагоприятные последствия. Таким образом, АО «Latvijas Gāze», создав Систему поднятия тревоги, обеспечивает выполнение требований нормативных актов, а также создает эффективный механизм для скорейшего сообщения о возможных нарушениях, которые могут создать серьезные последствия как для предприятия, так и для общества в целом.

ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТНИКОВ

РАБОЧЕЕ ВРЕМЯ, ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И ОТПУСК

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Латвийское нормативное регулирование по вопросам охраны труда прямо применимо и предприятие направляет значительные ресурсы для полного выполнения этих требований. Данная сфера является для предприятия одной из приоритетных сфер социальной ответственности.

Целью предприятия является обеспечить безопасную рабочую среду, которая позволила бы избежать риска рабочей среды или по возможности снизить его влияние.

МЕРОПРИЯТИЯ

Работникам обеспечивается безопасная и безвредная для здоровья рабочая среда, в том числе, соответствующие рабочие места, технические ресурсы и средства индивидуальной защиты. В соответствии с требованиями нормативных актов предприятием разрабатывается план мероприятий по охране труда и пожарной безопасности и осуществляется внутренний надзор за рабочей средой. В соответствии с установленной периодичностью, в зависимости от специфики работы, проводится инструктаж работников по вопросам охраны труда и пожарной безопасности. Не реже одного раза в год проводится обучение о действиях в случае возникновения пожара. Раз в год производятся оценка рисков рабочей среды. Учитывая результаты этой оценки, устраняются обнаруженные недостатки или уменьшается их влияние.

Постоянно ведется учет и анализ произошедших на рабочем месте несчастных случаев. Согласно установленной периодичности, в зависимости от специфики работы, работники проходят обязательные проверки здоровья. Кроме того, один раз в 5 лет требуется посещение профпатолога, который консультирует по вопросам задержки развития профессиональных заболеваний и обеспечивает их профилактику. Работникам обеспечено страхование здоровья и страхование от несчастных случаев. Регулярно проводятся проверки рабочего инвентаря и оборудования в соответствии с требованиями эргономики и охраны труда.

Введенная на предприятии Система поднятия тревоги предусматривает возможность сообщать также об угрожающих здоровью и безопасности работников нарушениях.

В 2020 году АО «Latvijas Gāze» успешно ввело и течение 2021–2023 годов продолжало совершенствовать ряд мероприятий, которые позволили обеспечить предпосылки для успешного выполнения рабочих обязанностей удаленно. Это было достигнуто предоставлением работникам необходимого технического обеспечения и консультированием. Поэтому выполнение рабочих обязанностей работников в 2023 году было организовано гибко, в основном

объединяя работу, выполняемую в офисе, с возможностями удаленного выполнения рабочих обязанностей.

ПРИВАТНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ДАННЫХ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Учитывая значительное количество работников и клиентов, предприятие обращает особое внимание на вопросы приватности, защиты, и безопасности персональных данных. В сфере защиты персональных данных в Латвии существует строгое регулирование, основанное на прямо применимом Общем регламенте о защите персональных данных 2016/679 ЕС. Руководствуясь содержащимися в Регламенте принципами, на предприятии разработаны внутренние Правила обработки персональных данных, которые включают в себя принципы системы управления персональными данными и правила их реализации.

Целью предприятия является обеспечить полную защиту и безопасность персональных данных (как работников, так и клиентов).

МЕРОПРИЯТИЯ

На предприятии соблюдаются требования нормативных актов, одновременно выполняются соразмерные и про активные мероприятия для усовершенствования рабочих процессов. В результате аудита обработки персональных данных были реализованы указанные необходимые исправления, а также регулярно проводятся различные оценки правомерности и безопасности обработки персональных данных. На предприятии внедрены внутренние нормативные акты, регламентирующие процессы обработки персональных данных, и механизмы их контроля. Большое внимание уделяется обучению работников в сфере защиты персональных данных, разъясняются требования нормативных актов и анализируются примеры и проблемные ситуации. На предприятии работает управляющий в сфере безопасности ИТ и специалисты по защите персональных данных, которые регулярно анализируют систему управления защитой персональных данных и реализуют необходимые для ее улучшения мероприятия.

На предприятии проводится систематический анализ ранее заключенных договорных обязательств, в случае необходимости дополняя обязанности договаривающихся сторон в сфере защиты персональных данных.

В АО “Latvijas Gāze” проводится ежегодное обучение всех работников по вопросам защиты персональных данных, в течение которого обсуждаются актуальные для предприятия вопросы, в особенности – в сегменте обслуживания клиентов (физических лиц). В рамках вводного инструктажа новых работников АО “Latvijas Gāze” внедрена проверка объема знаний каждого начавшего работу на предприятии работника по вопросам защиты персональных данных, в случае необходимости обеспечивая работнику дополнительное индивидуальное обучение.

Действующая на предприятии Система поднятия тревоги предусматривает возможность сообщать также о нарушениях защиты и безопасности персональных данных.

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

НАРУШЕНИЯ

В 2023 году не получены заявления, в том числе – от информаторов (лиц, поднимающих тревогу), об общих нарушениях прав человека, в сфере здоровья работников и безопасности труда или защиты и безопасности персональных данных.

В соответствии с оценкой специалистов по защите персональных данных на предприятии не происходили существенные инциденты в сфере безопасности данных. Также, нарушения не констатированы контролирующими органами.

НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ НА РАБОТЕ

В 2023 году работники АО «Latvijas Gāze» не получали травмы при выполнении своих обязанностей в офисе, выполняя работу удаленно или в дорожно-транспортных происшествиях по дороге на работу.

РАБОТНИКИ

- Принцип № 3** Предприятие должно гарантировать свободу собраний и должно признавать эффективную процедуру коллективных переговоров.
- Принцип № 4** Необходимо гарантировать исключение любых форм принудительного и обязательного труда.
- Принцип № 5** Необходимо гарантировать ликвидацию детского принудительного труда.
- Принцип № 6** Необходимо исключить дискриминацию занятости и профессии.

ПРОФСОЮЗЫ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Обеспечены и поддерживаются права работников на участие в профсоюзах и коллективное обсуждение вопросов занятости.

Цель предприятия – обеспечить обоюдно выгодное сотрудничество и коллективное соглашение в отношении вопросов социальной защиты работников.

МЕРОПРИЯТИЯ

В 2022 году АО «Latvijas Gāze» был разработан и утвержден внутренний нормативный акт «Порядок, в котором акционерное общество «Latvijas Gāze» обеспечивает работникам социальные гарантии» (утвержден на заседании № 49(2022) правления АО «Latvijas Gāze» 08.12.2022.). В указанном документе были предусмотрены права работников и гарантии социальной поддержки, которые, по сравнению с внешним нормативным регулированием, улучшили положение работников (предусматривали дополнительные выходные, дополнительные отпуска, денежные награды в значительные моменты жизни работников и пр. блага).

1 ноября 2023 года был утвержден и вступил в силу новый Коллективный трудовой договор, срок действия которого установлен до 31 декабря 2024 года (с возможностью продления). В Коллективный трудовой договор включены те же самые социальные блага для работников, которые были предусмотрены во внутреннем нормативном акте «Порядок, в котором акционерное общество «Latvijas Gāze» обеспечивает работникам социальные гарантии» (утвержден на заседании № 49(2022) правления АО «Latvijas Gāze» 08.12.2022.); указанный порядок утратил свою силу со вступлением в силу Коллективного трудового договора. Оригинал Коллективного трудового договора хранится в Отделе кадров предприятия, а также доступен работникам на рабочем электронном портале.

ПРИНУДИТЕЛЬНЫЙ И ДЕТСКИЙ ТРУД

ПОЛИТИКА И РИСКИ

На государственном уровне установлено, что принудительный или обязательный труд, а также детский принудительный труд, недопустим. Предприятие категорически выступает против таких форм занятости и строго придерживается такой политики.

УСЛОВИЯ ЗАНЯТОСТИ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Высокоинтенсивный режим работы работников, в чьи прямые обязанности входит обслуживание клиентов, является вызовом для успешной организации работы в этой сфере. При этом как введение новой системы расчетов, так и организации работы в условиях пандемии COVID-19, создало для работников повышенный стресс, влияя также на текучесть кадров. В свою очередь, для предприятия потеря квалифицированных работников может создать угрозу для возможности выполнения установленных в стандартах отрасли обязательств и обеспечения непрерывности работы, создавая как риски качества, так и финансовую нагрузку. Для уменьшения указанных рисков в АО «Latvijas Gāze» реализованы возможности удаленного выполнения работы, а также другие формы выполнения рабочих обязанностей; также дополнен коллективный трудовой договор, обеспечивая работникам дополнительные возможности.

В контексте организации удаленной работы АО «Latvijas Gāze» успешно удалось привлечь квалифицированных работников вне места нахождения АО «Latvijas Gāze», в регионах за пределами Риги. Также АО «Latvijas Gāze» с весны 2020 года полностью перешло на удаленный режим обслуживания клиентов, существенно улучшив возможности удаленного общения с клиентами, и продолжает работать в этом формате.

Реализованные мероприятия уменьшили текучесть кадров и коэффициент ротации работников в 2023 году существенно ниже, чем ранее.

В основном для работников установлено нормальное рабочее время 40 часов в неделю. В соответствии со спецификой работы и необходимостью в отдельных случаях предусмотрено суммированное рабочее время и сменная работа. Одновременно работникам обеспечено соответствующее время на перерывы и отдых. Работникам обеспечивается оплачиваемый ежегодный отпуск, дополнительно к предусмотренному в государственном законодательстве отпуску предоставляется дополнительный оплаченный отпуск за рабочий стаж, а также дополнительные выходные для руководителей/заместителей структурных подразделений, дополнительные выходные в различные важные для работников моменты жизни (свадьба, рождение ребенка (для отцов), начало школьной жизни детей, выпускные детей).

Для всех работников подготавливаются, подписываются и выдаются письменные трудовые договоры и обеспечивается уплата всех предусмотренных в государстве налогов, связанных с трудовыми правовыми отношениями.

Политика привлечения работников реализуется таким образом, чтобы устранить риск того, что нехватка квалифицированных специалистов создает угрозу для выполнения предусмотренных в стандартах отрасли обязательств в отношении безопасности и непрерывности работы.

Сверхурочная работа ограничивается согласно действующему нормативному регулированию на уровне предприятия. Объем сверхурочных часов находится под наблюдением и контролем, по возможности планируя работы так, чтобы у работников не образовывались сверхурочные часы работы.

Целью предприятия является поддержание конкурентоспособной системы мотивации работников, в рамках которой обеспечивается справедливое и соответствующее вознаграждение, баланс между работой и отдыхом и целенаправленные социальные гарантии, в том числе заключается договор о страховании здоровья, жизни работников и страхования от несчастных случаев. Для достижения этой цели 1 ноября 2023 года АО «Latvijas Gāze» заключило со своими работниками Коллективный трудовой договор.

МЕРОПРИЯТИЯ

Ряд вопросов, касающихся трудовых отношений и социальных гарантий для работников, регулируется условиями Коллективного трудового договора и Правилами внутреннего распорядка.

Согласно специфике работы и при необходимости в отдельных случаях устанавливается суммированное рабочее время. Работники, если возникает такая необходимость, выполняют также сверхурочную работу, получая за это вознаграждение согласно предусмотренному в Латвийском законодательстве порядку и в установленном объеме.

Проводится систематическая оценка работников, и работники получают вознаграждение в соответствии с качеством работы, инициативой, интенсивностью работы и вкладом. При этом предприятие ежемесячно производит платежи в частный пенсионный фонд за работников, внося за каждого работника индивидуальный платеж.

Работодатель, при введении новых технологий, усовершенствовании системы информационных технологий или реализации других мероприятий похожего характера, обеспечивает обучение и/или переквалификацию работников, а также поддерживает дальнейшее обучение работников. Работнику, который, не прерывая работу, учится в любом учебном заведении, предоставляется учебный отпуск продолжительностью в 10 (десять) рабочих дней в учебном году (без сохранения заработной платы). В свою очередь, для сдачи экзамена/разработки дипломной работы работникам предоставляется учебный отпуск 20 (двадцать) рабочих дней в учебном году, сохраняя за это время заработную плату.

Для работников и руководства предприятия организуется регулярное обучение по вопросам безопасности труда, а также по вопросам безопасного использования компьютеров и кибербезопасности. В начале 2023 года каждый работник или представитель руководства должен был участвовать в 8 модулях обучения по вопросам информационной безопасности, в конце которых требовалось пройти тест проверки знаний. Регулярно, во второй половине года, усовершенствуется и актуализируется управление рисками на предприятии, также проводится обучение в связи с *Системой поднятия тревоги* (последнее обучение проведено в декабре 2023 года).

Для улучшения качества управления АО «Latvijas Gāze» и снижения возросшей за последние годы ротации персонала, были реализованы планомерные работы по улучшению управления персоналом, а также была усовершенствована и упорядочена организация труда. В 2023 году был введен стандарт управления качеством ISO 9001:2015 в двух значительных структурных подразделениях предприятия, в которых в конце 2023 года была занята приблизительно половина всех работников предприятия. Сертификат стандарта управления качеством ISO 9001:2015 был присвоен АО «Latvijas Gāze» 26 октября 2023 года, тем самым завершив значительный этап работы в связи с обучением работников и усовершенствованием организации работы на предприятии. Присвоенный сертификат управления качеством ISO 9001:2015 будет действителен до 25 октября 2026 года. При этом внедрение стандарта управления качеством ISO 9001:2015 на предприятии усовершенствовало не только работу работников, но и

способствовало предоставлению более качественных услуг клиентам предприятия.

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

В законодательстве Латвии содержится детальное описание запрета дискриминации, и предприятие его соблюдает. Обеспечивается принятие решений в отношении работников на основании соответствующих и объективных критериев. Запрет на дискриминацию содержится также во внутреннем Кодексе этики работников, акцентируя основные принципы справедливого отношения и запретов на ущемление. В кодексе изложены рекомендации по формированию отношений между работниками, в том числе об отношениях и поведении, а также приведены модели действий при решении возможных споров и конфликтов в рабочем процессе.

Риски, связанные с дискриминацией, предприятие оценивает как низкие.

МЕРОПРИЯТИЯ

В объявлениях о приеме на работу указываются конкретные требования к претендентам, вытекающие из необходимых предприятию профессиональных компетенций, и они формулируются в не дискриминирующем виде. В процессе отбора работников от претендентов не требуется предоставление сенситивной информации, в том числе о религиозных или политических убеждениях, семейном положении, сексуальной ориентации, этническом происхождении, политических взглядах и пр.

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРИВЛЕЧЕНИЕ ПРОФСОЮЗОВ

В 2023 году не требовалось привлекать профсоюзы к решению споров.

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ В СЕГМЕНТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

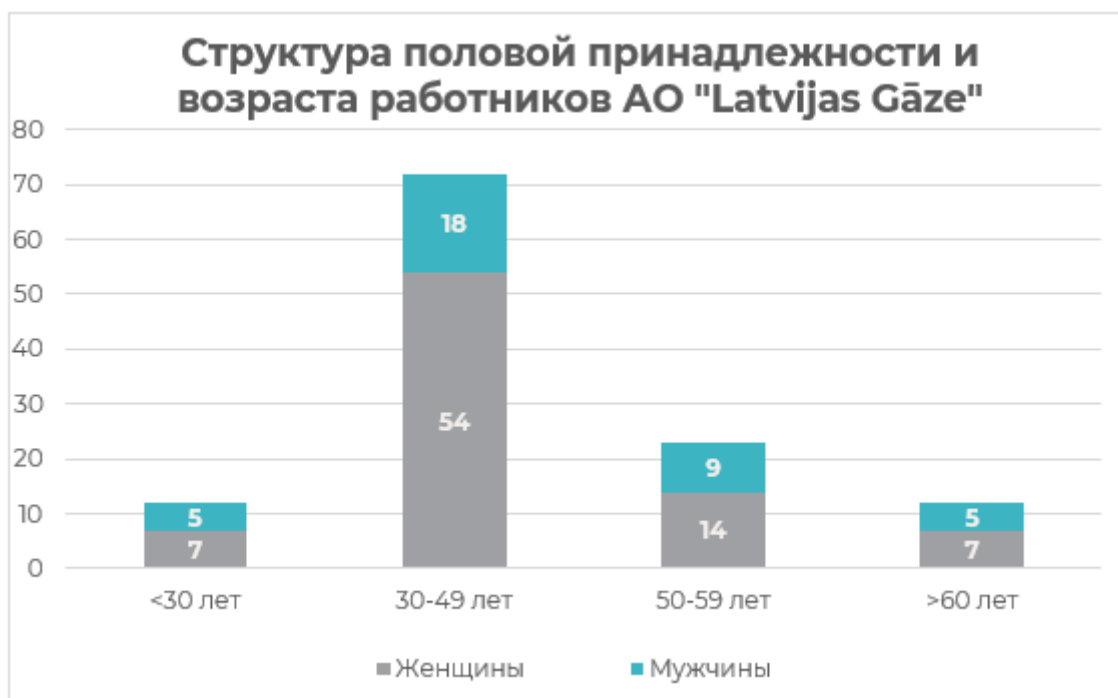
Начиная с 22 июля 2023 года (после продажи всех долей капитала оператора распределения АО «Gaso») работники предприятия заняты только в сегменте торговли природным газом.

Изменения количества работников АО «Latvijas Gāze» в период времени с 2019 по 2023 год указаны на приведенном ниже изображении (источник: Отдел кадров АО «Latvijas Gāze»).



Как видно на указанном графике, количество работников за 5 лет существенно не изменилось. За пятилетний период количество работников предприятия немного колебалось, но в целом увеличилось на 3 работников или почти на 3%. В 2023 году все работники предприятия были заняты на полную ставку, не было ни одного работника, занятого на неполную ставку. В конце 2023 года на предприятии было 4 временных работника и 115 постоянных работников. Кроме того, в конце 2023 года среди 119 работников предприятия было 82 женщины и 37 мужчин. Более подробная информация о равенстве полов на предприятии обобщена в отдельном разделе.

Возрастная структура работников предприятия отображена на следующем графике (источник: Отдел кадров АО «Latvijas Gāze»).



Приблизительно 10% работников предприятия принадлежат к возрастной группе 20–29 лет, а 80% - к возрастной группе 30–59 лет. Работники пенсионного и предпенсионного возраста (возрастная группа свыше 60 лет) составляют 10% от общего числа работников АО «Latvijas Gāze». Таким образом, фактические данные подтверждают, что на предприятии нет дискриминации по возрастному признаку, так как среди работников есть и более молодые работники (в возрасте до 30 лет), и работники старшего возраста (в возрасте больше 60 лет), но абсолютно большая часть работников находится в средней возрастной группе от 30 до 59 лет.

В разделении по половому признаку работников предприятия видно, что в возрастных группах 20–29 лет, 50–59 лет и свыше 60 лет, удельный вес женщин и мужчин приблизительно одинаковый, с небольшим перевесом в сторону женщин. В свою очередь, в наиболее многочисленной представленной среди работников предприятия возрастной группе 30–49 лет удельный вес женщин составляет 75% и мужчин – 25%.

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, К КОТОРЫМ ПРИМЕНЯЕТСЯ КОЛЛЕКТИВНЫЙ ТРУДОВОЙ ДОГОВОР

Заклученный в конце 2023 года Коллективный трудовой договор, который вступил в силу 1 ноября 2023 года и будет действовать не менее чем до конца 2024 года, применяется ко всем работникам предприятия. Коллективным трудовым договором обеспечивается равное отношение к работникам в сфере социальных гарантий и предусмотрены дополнительные социальные гарантии, которые не предусмотрены в Законе о труде - дополнительные отпуска, дополнительные выходные, пособия, денежные награды и т. п. В Коллективном трудовом договоре также предусмотрены более благоприятные условия для родителей детей и для многодетных семей, а также для работников пенсионного возраста.

КОЭФФИЦИЕНТ РОТАЦИИ РАБОТНИКОВ

Динамика коэффициента ротации работников отражает актуальные события на предприятии и ситуацию на рынке труда. Рост ротации работников в 2021–2022 году был связан с большими организационными изменениями в Концерне АО «Latvijas Gāze», произошедшими в 2017–2022 годах, в результате чего на предприятии произошла реорганизация.

Также высокий коэффициент ротации работников связан с большой текучестью кадров в секторе обслуживания клиентов АО «Latvijas Gāze», в котором, учитывая стремительно возросший интерес клиентов (почти в два раза выросло число входящих звонков и объем переписки, что было связано с пандемией COVID-19, геополитической ситуацией, ростом цен на рынках энергетики и др. причинами), возросла загруженность работников. Также высокая текучесть работников наблюдалась и среди работников в области информационных технологий, что связано с высоким спросом на специалистов указанной сферы на рынке труда и напряженной конкуренцией между работодателями.

Поэтому, в 2023 году был выполнен целый ряд целенаправленных действий для предложения качественного обучения работников, улучшения системы мотивации и совершенствования организации труда. В рамках этих мероприятий, 1 ноября 2023 года был заключен Коллективный трудовой договор. Одновременно с этим в течение всего 2023 года происходило внедрение стандарта управления качеством ISO 9001:2015 в двух значительных структурных подразделениях предприятия, где в конце 2023 года работала приблизительно половина работников предприятия. Сертификат стандарта управления качеством ISO 9001:2015 был присвоен 26 октября 2023 года.

В результате реализованных мероприятий удалось существенно снизить ротацию важных для предприятия работников, которая значительно выросла в 2021–2022 году в результате COVID-19 и других событий последних лет.

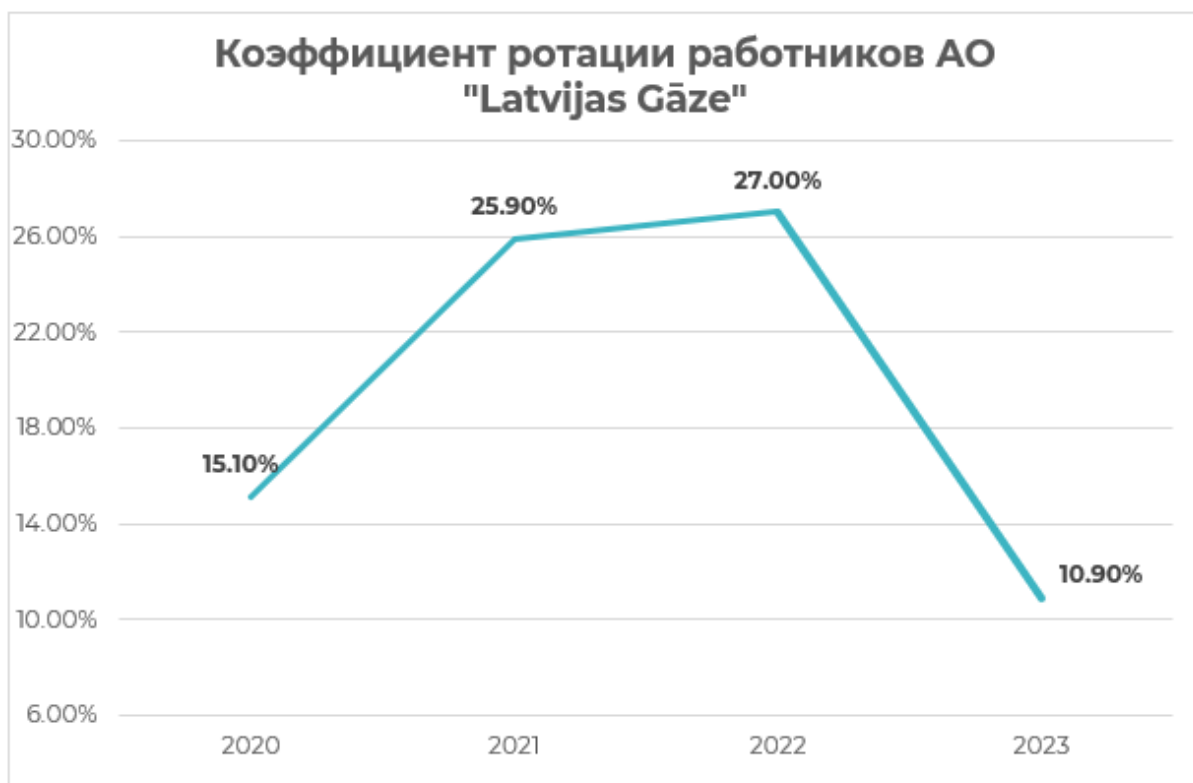
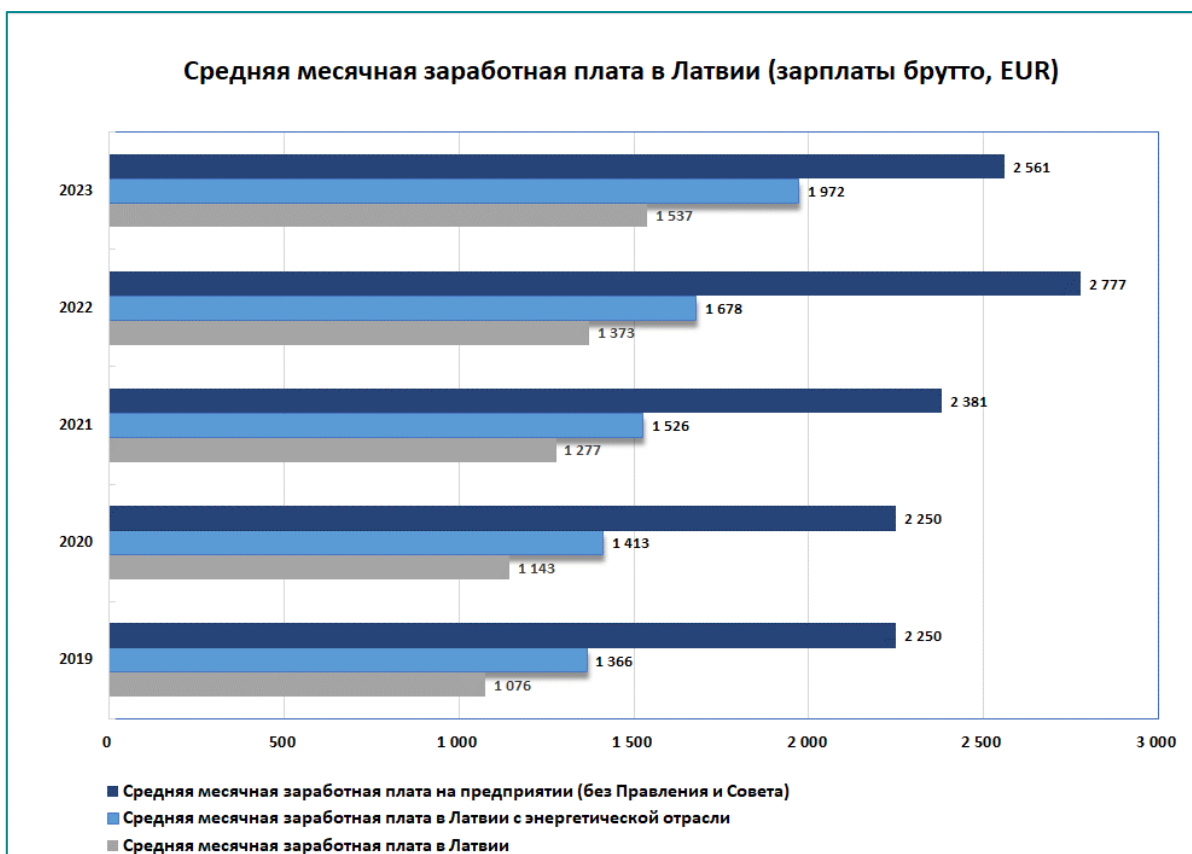


График (источник: Отдел кадров АО «Latvijas Gāze») свидетельствует, что в 2023 году коэффициент ротации работников существенно снизился до 10,90% в год или приблизительно в два с половиной раза по сравнению с 2021 и 2022 годом. Таким образом, реализованные мероприятия помогли уменьшить коэффициент ротации работников на предприятии.

СРЕДНЯЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА

Средняя заработная плата на предприятии сравнивается со средней брутто заработной платой на предприятиях энергетической отрасли, а также со средней месячной брутто заработной платой в Латвии. Данные обобщены в графике, в котором использованы данные Отдела кадров предприятия, а информация о средней месячной брутто заработной плате в отрасли и в целом в Латвии взята из базы данных ЦСУ.



Данные графика (источник: Отдел кадров АО «Latvijas Gāze», база данных ЦСУ) свидетельствуют, что размер брутто заработной платы работников предприятия за период 2019 – 2023 года существенно превысил среднюю брутто заработную плату в Латвии. По сравнению со средним размером вознаграждения в энергетической отрасли, средняя брутто заработная плата на предприятии в период 2019–2021 года была значительно выше. В свою очередь, средний размер заработной платы на предприятии в последние годы приближен к показателям отрасли, в 2023 году превысив его на 30%.

РАЗНОРОДНОСТЬ ПОЛОВ – УДЕЛЬНЫЙ ВЕС ЖЕНЩИН

Удельный вес женщин на предприятии соответствует специфике отрасли, а также структуре полов предприятий в сфере торговли энергетической отрасли. Данные о структуре полов работников АО «Latvijas Gāze» в 2023 году обобщены в следующей таблице.

Должность работника предприятия	Общее количество	Женщины	Удельный вес женщин	Мужчины	Удельный вес мужчин
Совет	11	1	9.09%	10	90.91%
Правление	4	1	25.00%	3	75.00%
Менеджеры среднего звена	14	9	64.29%	5	35.71%
Остальные сотрудники	90	71	78.89%	19	21.11%
Всего	119	82	68.91%	37	31.09%

Из таблицы (источник: Отдел кадров АО «Latvijas Gāze») видно, что удельный вес женщин на предприятии в целом составляет 69% или более двух третей от общего числа работников. Удельный вес женщин в руководстве среднего звена

приблизительно соответствует удельному весу женщин на предприятии. В руководстве высшего звена очевидно преобладание мужчин.

НАРУШЕНИЯ

В 2023 году не получены заявления, в том числе от информаторов, о дискриминации на рабочем месте.

Контролирующие органы также не констатировали нарушения.

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

- Принцип № 7** Предприятие должно поддерживать мероприятия по предосторожности в отношении затрагивающих окружающую среду вызовов;
- Принцип № 8** Необходимо принимать инициативы, способствующие большей ответственности за окружающую среду; и
- Принцип № 9** Необходимо способствовать развитию и распространению более дружелюбных окружающей среде технологий.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ДОЛГОСРОЧНОСТЬ ПРИРОДНОГО ГАЗА

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Предприятие помогает своим клиентам получить дружелюбный среде источник энергии – природный газ, а также самостоятельно активно использует преимущества, которые предоставляет развитие дружелюбных среде технологий. Природный газ в Латвии поставляется по трубопроводам, поэтому его поставка не создает значительных потерь энергии и в процессе транспортировки возникает меньше выбросов диоксида углерода (CO₂) по сравнению с другими видами ископаемого топлива (более подробная информация обобщена в разделе *Биологическое разнообразие*). В процессе использования природный газ, в сравнении с другими видами топлива, создает существенно меньше выбросов CO₂, создавая, таким образом, меньший парниковый эффект. То есть, по сравнению с продуктами древесины, углем и жидким топливом, природный газ при использовании в местных котлах, а также в больших котельных и когенерационных станциях, создает существенно меньшее постоянное загрязнение угарным газом, оксидом серы, оксидом азота, дымом, сажей, пеплом и тяжелыми металлами (более подробная информация обобщена в разделе *Биологическое разнообразие*).

Использование природного газа в автотранспорте, замещая бензин и дизельное топливо, вносит значительный вклад в снижение выбросов диоксида углерода и в улучшение качества воздуха. Например, работающие на природном газе автомашины производят на 70% меньше выбросов оксида азота, что важно для здоровья легких человека⁵. Таким образом, деятельность предприятия имеет долгосрочное основание и вносится существенный вклад в защиту окружающей среды.

В государственном масштабе самое большое загрязнение во всем цикле использования природного газа возникает у конечного пользователя, где возникают потери природного газа во внутренних системах газопроводов и оборудовании, и где природный газ сжигается и в атмосферу попадает CO₂, оксид азота и пр. вредные выбросы. В целом природный газ как продукт является более дружелюбным окружающей среде видом топлива, и, замещая другие

⁵ Источник: *NGVA Europe*: <https://www.ngva.eu/policy-priorities/air-quality/>.

альтернативные виды ископаемого топлива, природный газ улучшает качество окружающей среды.

Учитывая указанное выше, целью предприятия является по возможности увеличить сферы использования природного газа, в которых в данный момент используются другие ископаемые энергоресурсы, использование которых создает большее загрязнение среды.

АО «Latvijas Gāze» может достичь долгосрочности, претворяя цели, связанные с производством/торговлей биогазом. Руководство предприятия оценивает также другие потенциальные проекты в отраслях и сегментах рынка возобновляемой энергетики.

МЕРОПРИЯТИЯ

Учитывая выдвинутые Европейским Союзом цели климатической нейтральности до 2050 года, фокус АО «Latvijas Gāze» направлен на компенсацию оказанного клиентами влияния на среду, развивая проекты, которые позволяют снижать эмиссию ГПЭ. Согласно разработанному в рамках «Fit for 55» Европейского Союза пакету нормативных актов, Пакету декарбонизации водорода и газового рынка, Метановой стратегии Европейской Комиссии, целям, выдвинутым в Директиве возобновляемых энергоресурсов, целью АО «Latvijas Gāze» является развивать проекты возобновляемых энергоресурсов.

Для достижения целей в сфере окружающей среды и точной оценки достигнутых результатов, на предприятии АО «Latvijas Gāze» планомерно внедрены наиболее важные стандарты управления в сфере среды – международный стандарт энергетического менеджмента ISO 50 001: 2018, а также стандарт управления окружающей средой ISO 14 001:2015.

Первоначально международный стандарт энергетического менеджмента ISO 50 001: 2018 предприятие ввело 9 марта 2016 года. В свою очередь, 9 марта 2022 года была завершена ресертификация стандарта, и срок годности стандарта был продлен до 8 марта 2025 года. В ходе выполнения требований стандарта АО «Latvijas Gāze» создало систему энергоуправления, в рамках которой каждый год на предприятии разрабатывается и утверждается планируемая программа работы для снижения влияния предприятия на среду, а в следующем году производится контроль и оценка реализованных мероприятий за предыдущий год, а также разрабатывается план работы на следующий год работы.

В 2021 году АО «Latvijas Gāze» ввело международный стандарт управления окружающей средой ISO 14001:2015. 28 октября 2021 года АО «Latvijas Gāze» был присвоен сертификат соответствия системы управления средой ISO 14001:2015. В октябре 2023 года была произведена ресертификация стандарта ISO 14001:2015, и стандарт управления средой на предприятии действует до 27 октября 2024 года. После введения стандарта на предприятии была создана Система управления средой и начат расчет выбросов CO₂.

На основании созданной политики среды и расчетов выбросов CO₂, в 2021 году АО «Latvijas Gāze» было посажено 2000 берез, таким образом постепенно, в течение

40 лет, нейтрализовав 560 тонн созданных выбросов CO₂, о чем был получен соответствующий сертификат окружающей среды.

Ответственно относясь к влиянию деятельности предприятия на окружающую среду, разработана и внедрена *Политика окружающей среды* и *Кодекс окружающей среды*, в котором анализируется потенциал уменьшения влияния предлагаемого АО «Latvijas Gāze» продукта – природного газа – на окружающую среду и определены вытекающие из этого цели. Влияние на людей продукта и оказываемых услуг, является одним из наиболее высоких рисков в сфере Корпоративной социальной ответственности, так как природный газ пожароопасен, взрывоопасен и является удушающим в закрытых помещениях. Возможные последствия взрыва природного газа потенциально очень разрушительны. Главные риски связаны с устаревшей инфраструктурой, газовым оборудованием в собственности потребителей и действиями людей при использовании природного газа, а также при выполнении самовольных манипуляций с газовым оборудованием.

Во всей цепи поставки и использования природного газа конечный пользователь природного газа может внести существенный вклад в уменьшение влияния на окружающую среду.

Предприятие считает, что образовательными и информативными мероприятиями может быть достигнут значительный рост понимания обществом позитивного и негативного влияния использования природного газа в сферах, где индивидуальный вклад и усилия могут привести к существенному уменьшению влияния на окружающую среду.

Для обучения своих клиентов и заинтересованных лиц о возможностях экономии энергоресурсов, в том числе и природного газа, предприятием разработана Брошюра об энергоэффективности и систематически предоставляется информация работникам предприятия и подписчикам в социальных сетях о конкретных методах экономии энергоресурсов («обучение коммуникацией»). На уровне предприятия на домашней странице www.lg.lv созданы отдельные разделы об энергоэффективности.

По мнению предприятия значительный эффект может также дать замена малоэффективного оборудования природного газа на более эффективное оборудование, причем в секторе домашних хозяйств, в коммерческом секторе, и в секторах производства и энергетики. Поэтому клиенты регулярно информируются о новинках в проектировании и строительстве газопроводов и газового хозяйства. Кроме того, клиентам рекомендуется проводить регулярное обслуживание внутренних газопроводов и оборудования природного газа, чтобы уменьшить потери природного газа.

Уменьшение выбросов CO₂ и других выбросов может быть достигнуто также заменой автомашин, работающих на бензине и дизельном топливе, на работающие на природном газе для автомашин. При использовании CNG количество выбросов CO₂ становится на 30% меньше, чем при использовании дизельного топлива или бензина, в свою очередь, объем других вредных выбросов – до 90% меньше. Поэтому предприятие активно способствует

развитию инфраструктуры CNG в Латвии, обеспечивая техническую поддержку и другие компетенции для предприятий, которые инвестируют в создание заправочных станций CNG.

В сотрудничестве со многими другими предприятиями, работающими в сферах энергетики и транспорта, предприятие создало инициативу «Окружающая среда для завтрашнего дня!» (“Vide rītdienai!”), чтобы совместно говорить об использовании экономически более эффективной и более дружелюбной окружающей среде энергии в транспорте, а также для поиска решений для достижения целей глобальной климатической политики. В мае 2019 года, при непосредственном участии предприятия в поставке CNG, в Латвии после 14-летнего перерыва заново была открыта первая публично доступная заправочная станция CNG в Екабпилсе. В январе 2020 года вторая такая заправочная станция была открыта в Риге, реализуя, таким образом, целенаправленное расширение возможности заправки CNG в Латвии. В 2021 и 2022 годах были установлены новые станции заправки автомашин природным газом CNG в Лиепайском, Юрмальском, Огрском, Елгавском и Баускском участках (потенциальная экономия 10,5 МВтч в год). В 2024 году предприятие также продолжит участвовать и способствовать более широкому использованию CNG в автотранспорте на территории Латвии и других стран Балтии.

В хозяйстве предприятия имеются несколько работающих на CNG транспортных средств разного применения и разных производителей, которые активно используются работниками предприятия для выполнения своих трудовых обязанностей. Предприятию также принадлежит своя заправочная станция CNG, которая используется для заправки работающего на CNG автотранспорта предприятия. Таким образом, само предприятие АО «Latvijas Gāze» активно использует преимущества топлива CNG.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ГПЭ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Учитывая специфику работы предприятия – торговля природным газом, – для обеспечения своей хозяйственной деятельности ему не требуются значительные природные ресурсы. Энергия и вода на предприятии в основном используются для обеспечения ежедневных нужд.

Важное значение в общем потреблении энергоресурсов играет энергоэффективность зданий, так как отопление создает приблизительно 40–50% от всего энергопотребления предприятия (информация об энергопотреблении предприятия обобщена в отдельном разделе Индикаторы деятельности). Потребляющее электроэнергию оборудование делится на несколько категорий – освещение, компьютерная техника, бытовая техника, оборудование контроля климата, оборудование технического хозяйства (оборудование заправки природного газа, компрессоры, инструменты и пр.), катодная защита газопроводов. В отдельных категориях, например, катодной защиты, существенное увеличение энергоэффективности не может быть достигнуто, но в других, например, при приобретении компьютерной техники и бытовой техники, их системный выбор позволяет уменьшить потребление электроэнергии.

Риски предприятия в сфере потреблении энергии и производства оцениваются как низкие, так как торговля природным газом не требует производства индустриального масштаба, а только использования энергии для хозяйственных нужд – в отоплении, обеспечении электроэнергией, автотранспорте.

Раньше значительные ресурсы тратились на отправку информации партнерам в печатном виде на листах бумаги (счета, информационные сообщения, предложения о сотрудничестве и т. д.). Для достижения целей в сфере охраны среды и экономии средств, уже с 2010 года предприятие постепенно все шире использует электронные средства связи с клиентами, в том числе для оправки электронных счетов и информативных сообщений. Еще до начала пандемии COVID-19 было принято стратегическое решение почти полностью перейти только на электронную отправку документов клиентам. Пандемия COVID-19 еще больше способствовала этому, в значительной мере стремительному, переходу на использование, в основном, только электронных форм общения. В результате на 80% уменьшился общий объем потребляемой предприятием бумаги, что способствовало сохранению природных ресурсов, а также экономии средств предприятия. Одновременно с этим, обучая работников и широко используя электронную подпись на предприятии, в четыре раза уменьшился объем бумаги, используемой для нужд офиса предприятия.

Однако, при переходе на общение почти только в форме электронных документов возрастает нагрузка, с которой в работе предприятия используются различные электронные рабочие средства и оборудование. Поэтому постепенный отказ от использования бумаги одновременно создает необходимость более интенсивно

использовать электронное оборудование и средства общения, которые способствуют росту потребления электроэнергии. По этой причине АО «Latvijas Gāze» реализовано несколько мероприятий для снижения потребления электроэнергии, а также в работе предприятия использует электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников.

Автопарк предприятия регулярно обновляется, и это обеспечивает соответствие автопарка среднесрочным требованиям окружающей среды к автотранспорту в Европейском Союзе.

Риски АО «Latvijas Gāze» в сфере ГПЭ в целом оцениваются как низкие, так как предприятие не имеет промышленных источников загрязнения – высокомощного производственного оборудования и мощных котельных.

МЕРОПРИЯТИЯ

Система энергоуправления предприятия сертифицирована с 2016 года. В феврале 2022 года была проведена ее повторная сертификация в соответствии с требованиями стандарта ISO 50001:2018, и с 9 марта 2022 года присвоен обновленный сертификат.

В рамках системы энергоуправления каждый год оценивается общее потребление предприятием ресурсов и выполнение утвержденного на предыдущий год плана энергоуправления. Также, каждый год составляется и утверждается план реализуемых предприятием мероприятий на очередной год, что позволяет устранить возможные угрозы и уменьшить потребление ресурсов предприятием. Наиболее важными потребляемыми предприятием энергоресурсами является электроэнергия для рабочих нужд предприятия, природный газ для отопления помещений и подготовки горячей воды, теплоэнергия для отопления помещений и подготовки горячей воды, а также топливо для работы автопарка предприятия. Для рабочих нужд офиса предприятия в небольших объемах используется питьевая вода (договор с поставщиком услуг водоснабжения и канализации), а также услуги вывоза мусора. Поэтому, в плане энергоуправления детально анализируются только потребленные энергоресурсы – природный газ для отопления помещений, теплоэнергия для отопления помещений, электричество для освещения и рабочих нужд, а также топливо для автотранспорта.

С 2019 года АО «Latvijas Gāze» в основном использует для нужд основного офиса принадлежащее предприятию специализированное офисное здание по адресу улица Аристида Бриана 6 в Риге. Для работы предприятия арендуются дополнительные офисные помещения. До конца 2023 года для нужд офиса арендовались помещения по адресу улица Вагону 20 в Риге.

В 2019 году была произведена оценка энергоэффективности офисного здания АО «Latvijas Gāze» по адресу улица Аристида Бриана 6 в Риге, и имеется действующий сертификат энергоэффективности. Для теплоснабжения принадлежащего предприятию офисного здания на улице Аристида Бриана 6 в Риге, используется дружественный среде природный газ – предприятие обеспечивает производство почти всего необходимого для собственных нужд тепла из природного газа. В офисном здании предприятия есть своя индивидуальная отопительная

котельная, в которой на протяжении многих лет проводится постепенная модернизация, чем обеспечивается энергоэффективность теплоснабжения.

Предприятие заботится о техническом состоянии здания, в целом обеспечивая соответствующую требованиям нормативных актов энергоэффективность. Кроме введенной на предприятии системы энергоуправления в соответствии со стандартом ISO 50001:2018, обеспечивается также продуманное управление зданиями, и по этой причине планируется реализовать сертификацию зеленого офиса для находящихся в управлении предприятия зданий. Предприятие также рекомендует внешним партнерам по сотрудничеству, связанным с содержанием и обслуживанием зданий, при оказании услуг и поставке товаров выбирать наиболее энергоэффективные решения.

Для обеспечения возможности использования более дружелюбной среде электроэнергии для рабочих нужд предприятия, в 2021 году АО «Latvijas Gāze» приступило к реализации проекта по установке солнечных панелей на принадлежащем предприятию здании на улице Аристиды Бриана 6, в Риге. После разработки проекта для установки солнечных панелей и его длительного согласования в ответственных учреждениях, в начале 2023 года появилась практическая возможность установить солнечные панели на офисном здании.

Установка солнечных панелей на крыше здания и связанные с этим ремонтные работы были проведены в феврале 2023 года, установленные солнечные панели начали производить электричество в марте 2023 года. Общие вложения для установки солнечных панелей и связанного с этим ремонта крыши достигли 40 000 EUR. Установлены 62 панели общей мощностью 23,56 киловатт.

В течение неполного года – с марта по декабрь 2023 года, солнечные панели произвели электроэнергию в объеме 21481 киловатт часов, которая в основном была использована для собственного потребления предприятия. Таким образом, предприятие из возобновляемых энергоресурсов для собственного потребления в течение 10 месяцев произвело приблизительно 27.60% от общего объема потребленной электроэнергии в офисном здании. На основании достигнутого в 2023 году результата прогнозируется, что установленные предприятием солнечные панели каждый год позволят не менее 25% от потребления электроэнергии в офисном здании на улице Аристиды Бриана 6 в Риге покрывать при помощи возобновляемых энергоресурсов. Оставшиеся 75% электроэнергии будут приобретаться у торговцев электроэнергией (чья поставляемая энергия также частично может быть получена из возобновляемых источников).

В рамках программы энергоуправления на 2023 год была подготовлена программа запланированных мероприятий, которая охватывала 4 главные достигаемые цели и 9 задач энергоэффективности, реализация которых позволила бы достичь установленных целей. Главные цели на 2023 год:

- уменьшить общее потребление электроэнергии в 2023 году на 1% по сравнению с 2022 годом;
- уменьшить потребление теплоэнергии для офисного здания на территории Вагону 20 в 2023 году на 1% по сравнению с базовым потреблением в 2020 году;

- уменьшить среднее потребление топлива (литры/100 км) в 2023 году на 1% по сравнению с базовым годом (2020 год);
- способствовать изменению отношения персонала предприятия в пользу экономии электроэнергии и топлива.

Для достижения установленных целей в 2023 году была проведена как техническая, так и информативная работа. Наиболее важные технические работы заключались в ежегодном техническом обслуживании системы отопления теплоузлов в здании № 2 на улице Вагону 20; ежегодном техническом обслуживании систем вентиляции и кондиционирования в здании № 2 на улице Вагону 20; замене ламп дневного света Т8 на LED лампы в здании № 6 (24 шт.) на Вагону 20; отключение внешних осветительных приборов или прожекторов на территориях, установка прожекторов с датчиками движения; ежегодное техническое обслуживание системы отопления в котельной на улице А. Бриана 6 и ежегодное техническое обслуживание систем вентиляции и кондиционирования в здании на улице А. Бриана 6. Информативные мероприятия заключались в ознакомлении работников с общими решениями энергоэффективности, а также в информировании конечных пользователей об общих решениях энергоэффективности и возможностях экономии энергии.

Из первоначально выдвинутых 4 целей 3 достигнуты полностью (при этом в 2 случаях с существенно большей, чем планировалось, экономией), а 1 цель была достигнута частично. Например, общее годовое потребление электроэнергии на предприятии снизилось на 10,5%, в то время как общий объем теплоэнергии, используемой для отопления арендованных помещений, снизился на более чем 30%.

Достигнутая в 2023 году общая экономия энергии по сравнению с 2020 годом (базовый год) составила 83,4 МВтч. Таким образом, общее энергопотребление предприятия в 2023 году, по сравнению с 2022 годом, снизилось на 2%, а на 10,1% - по сравнению с базовым периодом сравнения, т. е. 2020 годом. Кроме того, необходимо учитывать, что в 2020 году, в период пандемии COVID-19, офисное здание предприятия работало с меньшей нагрузкой и с меньшим потреблением энергии, чем в годы до или после пандемии.

В рамках программы энергоуправления на 2024 год выдвинуто и руководством АО «Latvijas Gāze» утверждено пять главных целей на 2024 год:

- уменьшить потребление электроэнергии в 2024 году на 5% по сравнению с базовым потреблением в 2020 году;
- уменьшить потребление теплоэнергии в 2024 году на 5% по сравнению с базовым потреблением в 2020 году;
- выполнить детальный мониторинг потребления теплоэнергии и электроэнергии в арендованных помещениях предприятия в Риге;
- уменьшить среднее потребление топлива (литры/100 км) в 2024 году на 1% по сравнению с базовым средним потреблением в 2020 году;
- способствовать изменению отношения персонала предприятия в пользу экономии электроэнергии и топлива.

В рамках системы энергоуправления в 2024 году предприятие планирует реализовать 9 задач энергоэффективности, общая запланированная экономия энергии от которых внутри предприятия может составить 47,2 МВтч/в год. Общий объем потребления энергоресурсов в 2024 году, по сравнению с 2023 годом, запланирован на 3.00% ниже.

В свою очередь, общий объем потребления энергоресурсов АО «Latvijas Gāze» в 2024 году запланирован на 12% меньше по сравнению с общим потреблением базового года (общее потребление энергоресурсов за 2020 год).

Запланированные в 2024 году технические мероприятия в основном связаны с офисными помещениями предприятия. В бюджете АО «Latvijas Gāze» предусмотрены инвестиционные расходы на офисное здание на улице А. Бриана 6, в котором предусмотрена замена котла в котельной, а также работы по обслуживанию системы вентиляции и работы по модернизации, с заменой охладителя. Также запланировано ежегодное техническое обслуживание систем отопления в котельной и техническое обслуживание системы вентиляции и кондиционирования в здании на улице А. Бриана 6. Кроме того, в 2024 году использование солнечных панелей в здании на улице А. Бриана 6 планируется на протяжении 12 месяцев, что позволит обеспечить производство возобновляемой электроэнергии и выполнять необходимые работы по регулировке для обеспечения максимально эффективной работы солнечных панелей. В свою очередь, в арендованных предприятием помещениях планируется ежегодное техническое обслуживание системы отопления, системы вентиляции и кондиционирования.

Запланированные в 2024 году информативные мероприятия предусматривают ознакомление работников предприятия с общими решениями энергоэффективности. Конечные пользователи предприятия также будут проинформированы об общих решениях энергоэффективности и возможностях экономии энергии (как в счетах и информативных сообщениях, так и на домашней странице www.lg.lv, а также указывая информацию на других страницах в интернете).

На предприятии каждый год возобновляется часть автопарка, таким образом обеспечивая, в целом, соответствие автопарка современным требованиям по отношению к среде. Сжатый природный газ CNG в качестве топлива используется в части автомашин предприятия.

Для систематизации управления вопросами среды в АО «Latvijas Gāze» на предприятии назначен энергоуправляющий, каждый год подготавливается план энергоуправления и постоянно работает ответственная за энергоэффективность рабочая группа. На предприятии назначено лицо, ответственное за мониторинг вопросов среды.

БИОЛОГИЧЕСКОЕ МНОГООБРАЗИЕ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Для оценки перспектив развития основного вида деятельности АО «Latvijas Gāze» - торговли природным газом – и потенциальных угроз в будущем, был проведен анализ нормативных актов и оценено влияние использования природного газа на окружающую среду. Главные выводы обобщены в последующих разделах.

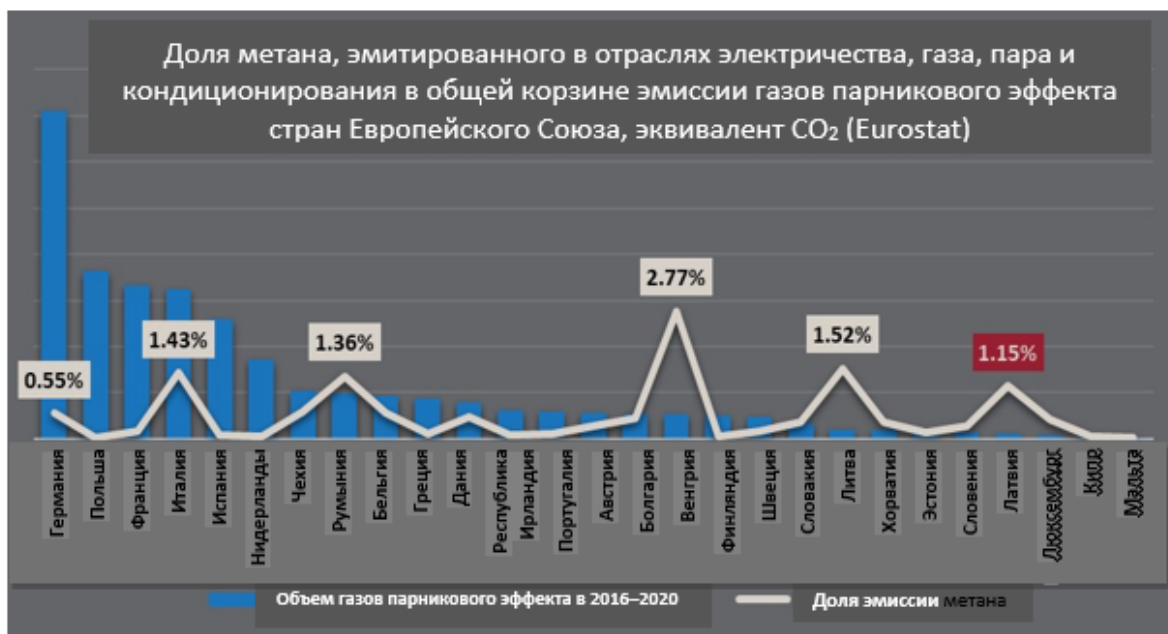
МЕРОПРИЯТИЯ

Для обоснованного прогнозирования возможностей развития торговли природным газом в будущем, одновременно необходимо оценить аспекты политики в сфере среды, которые уже действуют или в ближайшее время вступят в силу в странах Европейского Союза. Также необходимо оценить создаваемое природным газом загрязнение по сравнению с другими ископаемыми энергоресурсами, и существующий на рынке энергетики спрос на различные энергоресурсы, их предложение и рыночные цены.

В последующих разделах будет дана детальная оценка создаваемого природным газом загрязнения по сравнению с другими ископаемыми энергоресурсами.

ВЛИЯНИЕ УТЕЧЕК ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПАРНИКОВЫЙ ЭФФЕКТ

Метан (основной элемент природного газа) является газом, вызывающим парниковый эффект, поэтому его эмиссия в атмосферу (возникает как постоянные потери из системы или утечки при повреждении газопровода или во время ремонтных работ) пересчитывается как эквивалент эмиссии диоксида углерода CO₂. По сравнению с другими странами-участницами Европейского Союза в Латвии создается малый объем эмиссии ГПЭ, в т. ч. и маленькая эмиссия метана. Как видно из графика, отрасль в которой работает АО «Latvijas Gāze», эмиссия метана создает только 1,55% от общего эквивалента выброса CO₂ Латвии (источник: Eurostat).



Сравнительно высокая пропорция эмиссии метана из всех эмиссий ГПЭ в Латвии по сравнению с показателями других стран-участниц Европейского Союза объясняется не столько намного более обширными объемами использования природного газа (в среднем в 2016-2020 годах общее потребление в балансе Латвии – 23%, в Европейском Союзе – 23%⁶) или размерами транспортировки, но и относительно маленьким объемом эмиссии CO₂ в других производственных отраслях в Латвии. Например, в Латвии имеется сравнительно небольшое промышленное производство, в свою очередь, потребленная электроэнергия произведена с относительно маленькими выбросами CO₂ (в основном электроэнергия производится на гидроэлектростанциях).

ВЛИЯНИЕ СЖИГАНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПАРНИКОВЫЙ ЭФФЕКТ

Природный газ является дружественным среде фоссильным топливом, так как обладает высокой теплоспособностью, при сгорании он не создает пепел и соединения серы, и он имеет меньший уровень выбросов CO₂, в связи с чем причиняет минимальный вред окружающей среде и здоровью человека.

В результате сгорания природного газа образуются только два продукта – CO₂ и пары воды. При получении одного кВтч энергии из природного газа в атмосферу попадает приблизительно 0,20 кг CO₂, что по сравнению с энергией, например, из угля, создает на 41% меньше выбросов CO₂, а по сравнению с древесиной – на 49% меньше выбросов. Информация о CO₂ в «углеродном следе» различных видов топлива обобщена в следующей таблице.

⁶ Eurostat



На графике видно, что природный газ обладает самыми низкими выбросами CO₂ по сравнению с другими ископаемыми и возобновляемыми энергоресурсами.

Учитывая свойства природного газа, его сжигание происходит особенно дружелюбным образом, потому АО «Latvijas Gāze», развивая доступность природного газа в стране и используя природный газ для собственного потребления, видит себя в качестве предприятия, способствующего улучшению качества среды и соответствующего долгосрочности.

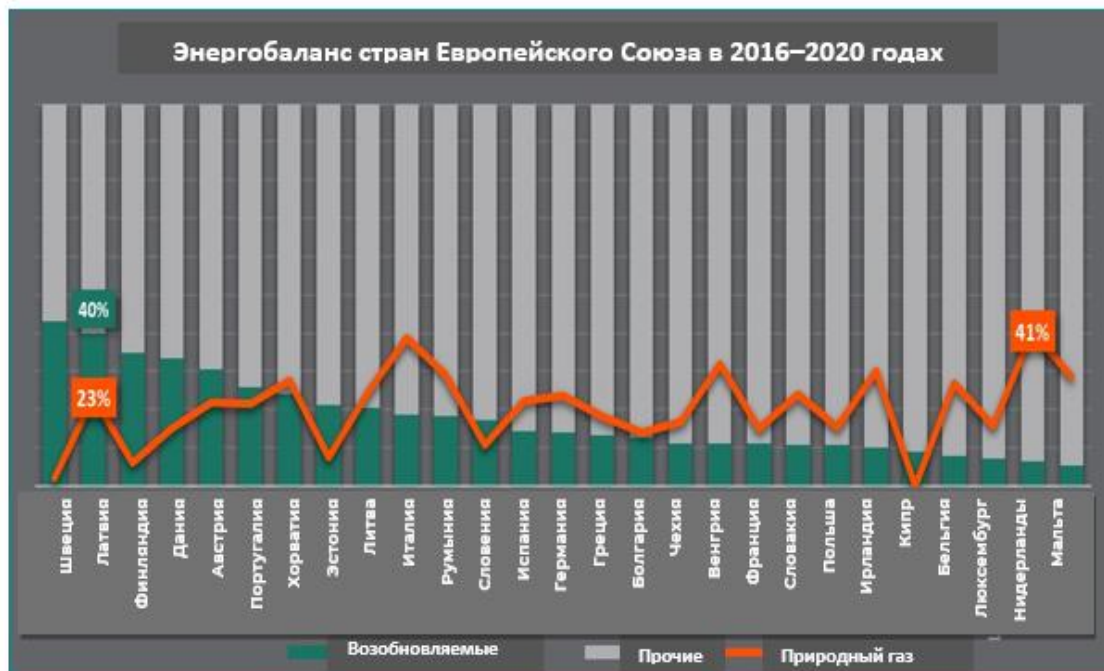
Особенно это заметно в ситуациях, когда природным газом замещается другое ископаемое топливо, так как фактические выбросы CO₂ при сжигании природного газа ниже выбросов CO₂ от нефтепродуктов и существенно ниже фактических выбросов CO₂ от угля, торфа и возобновляемых ресурсов топлива – биогаза и биомассы.

Похожую качественную оценку о создаваемых природным газом и другими ископаемыми энергоресурсами выбросах CO₂ получили и официальные учреждения в Латвийской Республике.



* Биогаз указан согласно примеру Дании: DANISH EMISSION INVENTORIES FOR STATIONARY COMBUSTION PLANTS, Scientific Report from DCE – Danish Centre for Environment and Energy, No. 102 (2014), 107 стр.

Латвия, с не менее 41% возобновляемых энергоресурсов в общем балансе потребления, является одним из лидеров в использовании возобновляемых энергоресурсов в ЕС. При этом значительная часть – примерно 80% потребляемого в Латвии объема возобновляемых энергоресурсов – это твердое топливо из биомассы, которое создает значительное загрязнение CO₂ и других веществ. В свою очередь, безэмиссионное потребление (вода, солнце, ветер) в Латвии образуют только 14% от возобновляемых энергоресурсов и 6% от общего потребления.⁴



³ В расчете использованы: данные Eurostat об общих эквивалентных эмиссиях CO₂ Латвии; сообщение Латвийского центра среды, геологии и метеорологии Latvia's National Inventory Report, Submission under UNFCCC and the Kyoto Protocol, Common Reporting Formats (CRF), 1990-2017, стр.167 – 170 и приложения Данных об эмиссии https://www.meteo.lv/lapas/sagatavotie-un-iesniegtie_zinojumi?id=1153&nid=396 (источник просмотрен 08.02.2021)

⁴ Eurostat; средние данные за 2016-2020 годы

ЗАГРЯЗНЕНИЕ NO_x, SO_x, PM, ТЯЖЕЛЫМИ МЕТАЛЛАМИ И ДРУГИМИ ВЕЩЕСТВАМИ

Сжигание топлива создает не только эмиссию ГПЭ и оказывает негативное влияние на парниковый эффект, но оказывает также негативное влияние локально на здоровье человека и биологические организмы, потому что в результате сжигания топлива образуется ряд других выбросов.

В целом можно идентифицировать несколько категорий или элементов загрязнений, которые в больших концентрациях могут создавать угрозу здоровью и даже жизни. СО или угарный газ в закрытом помещении создает прямую угрозу жизни человека⁷, загрязнение РМ или частицами (дым, сажа, пепел, и т.п.) оказывает существенное влияние на заболевания дыхательных путей человека⁸, загрязнение NMGOS или неметановые летучие органические соединения в закрытых помещениях оказывают прямое влияние на здоровье, а в атмосфере способствуют смогу⁹, большая концентрация NO_x или оксида азота вызывает респираторные воспаления, способствует смогу и загрязнению частицами¹⁰, в свою очередь SO_x или оксид серы способствует кислотным осадкам и загрязнению частицами¹¹.

Как видно из данных, обобщенных Европейским Агентством окружающей среды, широко распространенное в Латвии в частных домах или других небольших объектах отопление гранулами и особенно дровами создает существенное локальное загрязнение, в свою очередь, природный газ такое загрязнение фактически не создает.

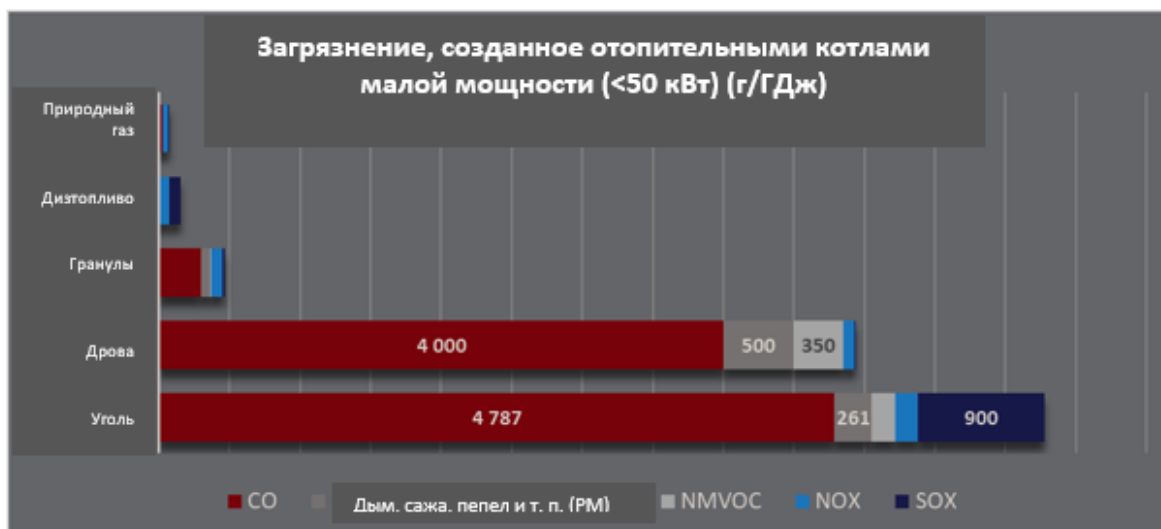
⁷ Европейское Агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/publications/2-9167-057-X>

⁸ Европейское Агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/emissions-of-primary-particles-and-5>

⁹ Европейская комиссия, Science for Environment Policy, Individual non-methane VOCs have large impacts on human health, 10 April 2014, Issue 369, https://ec.europa.eu/environment/integration/research/newsalert/pdf/369na5_en.pdf

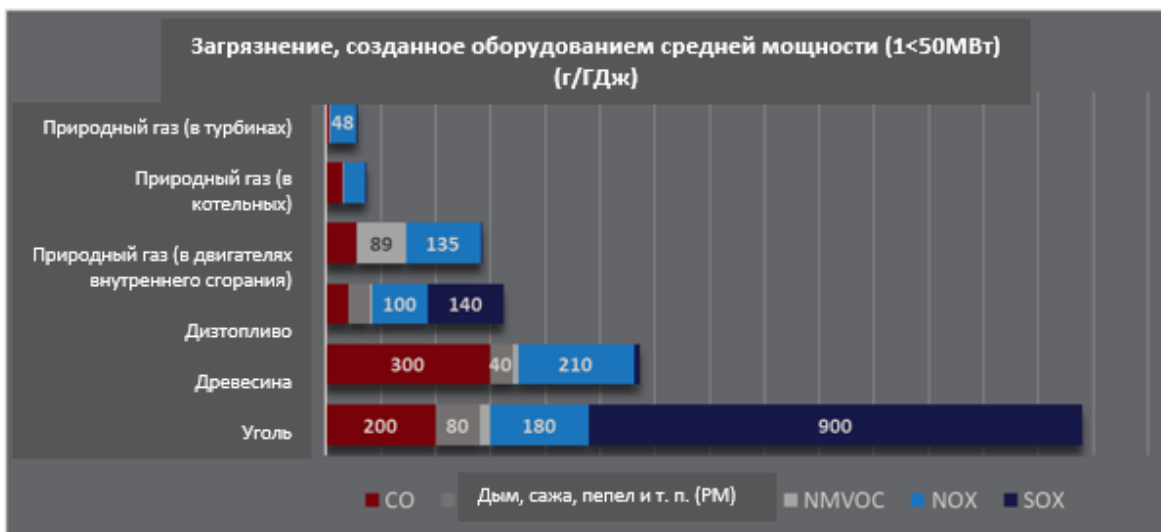
¹⁰ Европейское агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea-32-nitrogen-oxides-nox-emissions-1>

¹¹ Европейское Агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea-32-sulphur-dioxide-so2-emissions-1>



Источник: Европейское Агентство окружающей среды, Small combustion, EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016

Похожая ситуация с локальным загрязнением и с оборудованием средней и большой мощности – природный газ в целом создает наименьшее загрязнение, по сравнению с другими видами искомого топлива или биомассой.



Источник: Европейское Агентство окружающей среды, Small combustion, EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016



Источник: Европейское Агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/daviz/evolution-of-environmental-performance-of-14#tab-dashboard-01>

В процессе сгорания возникает также загрязнение другого вида – тяжелые металлы, диоксины, поли хлоридные бифенилы (соединения углеводорода и хлора) и др. вещества. В целом в энергетической отрасли эмиссия этих веществ не наносит существенного вреда окружающей среде и здоровью человека, но существует большая разница эмиссии между различными видами топлива. Для того, чтобы дать общее представление о размере и влиянии такого загрязнения, можно рассмотреть группу тяжелых металлов и одно опасное вещество – бензопирен.

Тяжелые металлы (свинец, кадмий, ртуть, арсен, хром, медь, никель, селен и цинк) оказывают влияние на экосистемы, где они накапливаются в пищевой цепочке и попадают в организм человека, таким образом влияя на здоровье человека.¹² В целом сжигание природного газа не создает существенного загрязнения тяжелыми металлами ни в индивидуальном, ни в государственном масштабе, так как эмиссия тяжелых металлов напрямую зависит от присутствия этих металлов в сырье, а в природном газе этих веществ чрезвычайно мало.

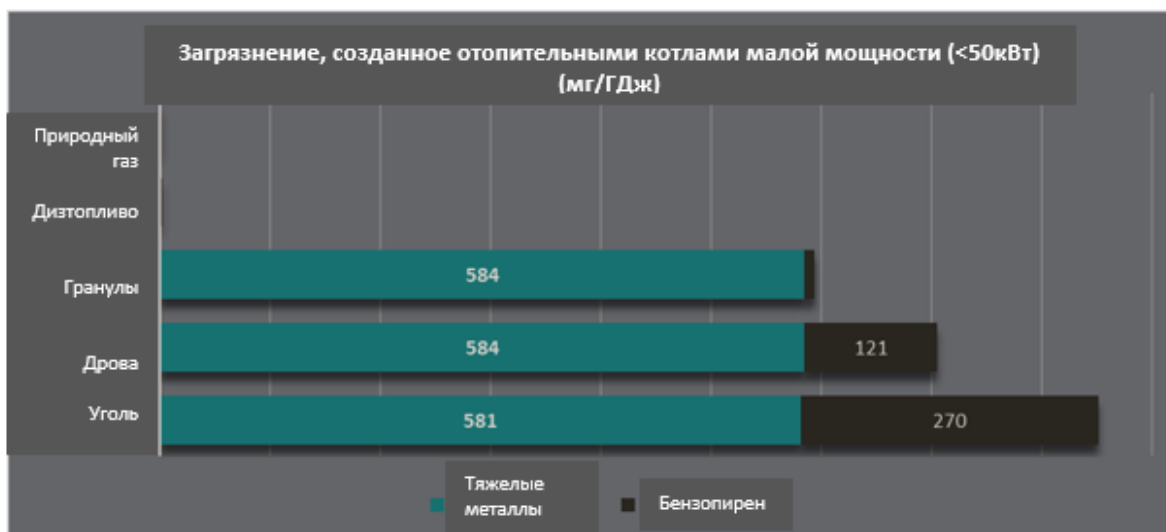
Бензопирен (C₂₀H₁₂) оказывает влияние на здоровье человека, например, способствует развитию рака¹³, поэтому его выбросам уделяется особое внимание. В целом сжигание природного газа не создает существенного загрязнения бензопиреном ни в индивидуальном, ни в государственном масштабе.

Как видно на графиках, природный газ фактически не создает загрязнения тяжелыми металлами и бензопиреном, причем в отношении выбросов других веществ ситуация похожа. В свою очередь, в результате сжигания

¹² Европейское агентство окружающей среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea32-heavy-metal-hm-emissions-1/assessment-9>

¹³ <https://pubchem.ncbi.nlm.nih.gov/compound/benzo%28a%29pyrene>

биомассы возникает загрязнение как тяжелыми металлами, бензопиреном, так и другими элементами.



Источник: Европейское Агентство окружающей среды, Small combustion, EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016



Источник: Европейское Агентство окружающей среды, Small combustion, EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2016

ХИМИЧЕСКИЕ ВЕЩЕСТВА И ОТХОДЫ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

В результате своей деятельности предприятие создает различные отходы – бытовые, строительные и биологические. В ходе реализации непосредственно предпринимательской деятельности – торговли природным газом – предприятие не создает опасные отходы.

АО «Latvijas Gāze» имеет одно разрешение категории С на загрязняющую деятельность, предусмотренное для котельной на улице Аристиды Бриана 6, в Риге.

При управлении отходами соблюдаются требования нормативного регулирования, а в отдельных сферах выдвинута цель уменьшить количество отходов, например, уменьшив оборот бумаги (внедрение системы оборота электронных документов).

МЕРОПРИЯТИЯ

Ежегодно в Государственную службу среды подаются данные о количестве созданного котельной загрязнения категории С. Ежеквартально подготавливаются отчеты об использованных в хозяйстве опасных отходах (например, аккумуляторах) и упаковке, за что предприятие платит налог на природные ресурсы.

Сортируются и отдельно сдаются в переработку и такие опасные отходы, как компьютерная техника, металлолом, строительные материалы, шины и батарейки. Сортируются и сдаются в переработку бумага и пластмасса.

Поэтому АО «Latvijas Gāze» в своей деятельности опасные отходы не создает.

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

НАРУШЕНИЯ

В 2023 году не получены заявления, в том числе от информаторов, о нарушениях в сфере окружающей среды. Контролирующие органы также не констатировали нарушения.

ПЕРВИЧНЫЙ БАЛАНС ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

В 2023 году баланс энергопотребления предприятия создавало только потребление АО «Latvijas Gāze» энергоресурсов в качестве торгового предприятия. Все энергопотребление предприятия и в 2023 году, и в предыдущие годы формировали 4 вида энергоресурсов.

Это потребленная теплоэнергия для нужд отопления арендованных помещений, природный газ для нужд отопления офиса предприятия на улице Аристиды Бриана 6, в Риге, различные виды топлива для автотранспорта предприятия и электроэнергия для рабочих нужд.

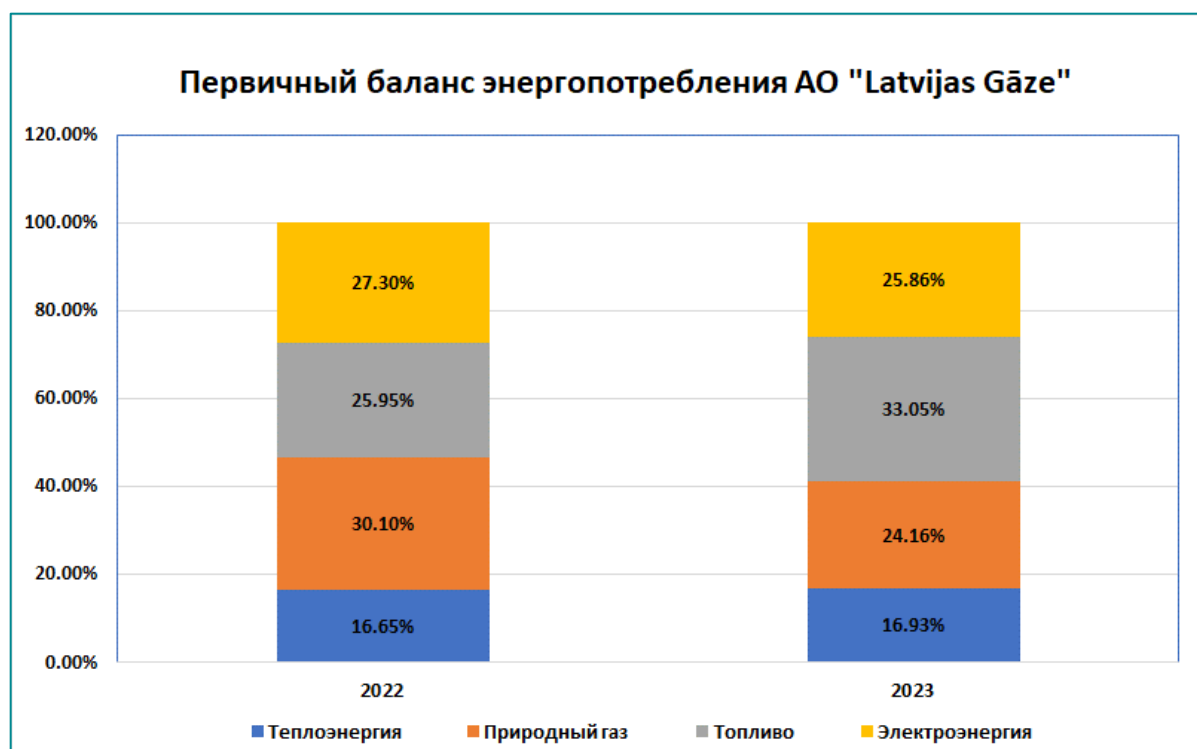
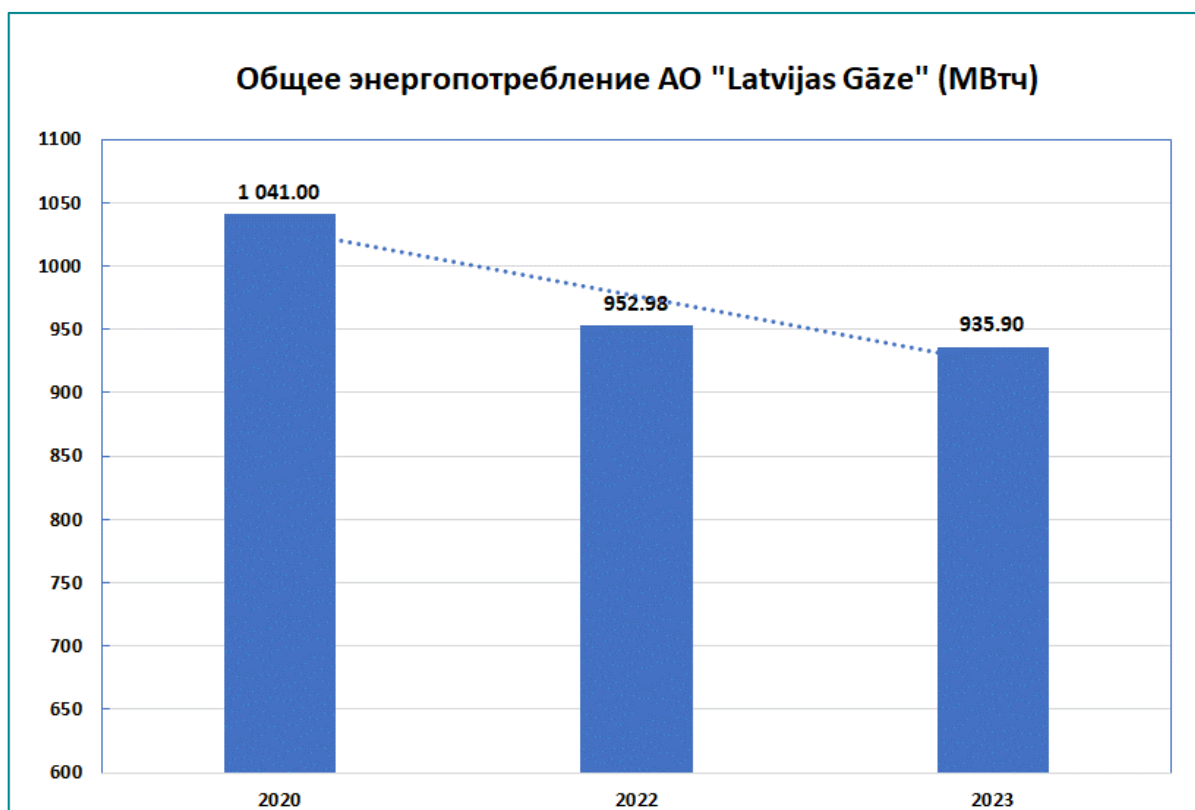


График демонстрирует (источник: Программа энергоуправления), что потребление теплоэнергии и электроэнергии в 2022–2023 годах менялось несущественно. Одновременно с этим существенно – на 7 процентов, в балансе энергопотребления возрос удельный вес потребления топлива в автотранспорте, в то время как удельный вес потребления природного газа уменьшился на 6 процентов. Такие изменения связаны с тем, что в 2023 году предприятие в основном перешло на очную работу, что способствовало существенному росту потребления автомобильного топлива.

Одновременно потребление природного газа уменьшилось в результате реализованных в офисном здании работ по улучшению энергоэффективности, а также в связи с тем, что в отопительном сезоне 2023 года температуры были сравнительно высокие (по сравнению с 2022 годом), в результате чего для отопления потребовалось меньшее количество топлива.

ОБЩЕЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ

Используя данные программы энергоуправления, было рассчитано общее энергопотребление АО «Latvijas Gāze» в базовом или отчетном 2020 году, которое сравнивалось с результатами энергопотребления предприятия в 2022–2023 годах. Результаты обобщены на следующем графике.



Как видно на графике (источник: Программа энергоуправления), в сравнении с базовым расчетом за 2020 год энергопотребление предприятия постепенно снижается. Так как остальные условия существенно не изменились (помещения, количество работников), снижение энергопотребления может быть связано и с более благоприятными погодными условиями, и, безусловно, с реализованными мероприятиями энергоэффективности, эффект от которых проявляется постепенно и способствует уменьшению потребления энергоресурсов, одновременно улучшая долгосрочность предприятия.

ИНЦИДЕНТЫ С ОПАСНЫМИ ОТХОДАМИ

В отчетном периоде инцидентов с опасными отходами не было.

АНТИКОРРУПЦИЯ

Принцип № 10 Предприятие должно реализовывать мероприятия, направленные против всех форм коррупции, в том числе против вымогательства и взяточничества.

КУЛЬТУРА ПРЕДПРИЯТИЯ, ПРОЦЕДУРЫ И МЕРОПРИЯТИЯ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Соответствие требованиям нормативных актов – один из краеугольных камней корпоративного управления АО «Latvijas Gāze», включая, в том числе, соблюдение на предприятии требований, направленных на борьбу с коррупцией. Предприятие не участвует во взяточничестве или коммерческом подкупе, полностью их осуждает и выражает активную позицию клиентам, партнерам по сотрудничеству и работникам посредством данного отчета, Кодекса этики работников и Кодекса предпринимательской деятельности. Содержащиеся в этих кодексах этические принципы обязательны не только всем работникам предприятия, но, насколько это возможно, предприятие призывает партнеров по сотрудничеству соблюдать равноценные принципы этики.

В сфере закупок в отношении связанных пользователей домашних хозяйств АО «Latvijas Gāze» до 30.04.2023. являлось поставщиком общественных услуг и в отношении выбора поставщиков применялись процедуры закупки, предусмотренные требованиями Закона о закупках поставщиков общественных услуг, если предполагаемая цена договора превышала установленные Кабинетом министров пограничные значения договорных цен. В свою очередь, в других ситуациях в отношении поставок товаров и услуг, где предусмотренная цена договора не достигает этих пограничных значений, применялось внутреннее нормативное регулирование предприятия, которое детально описывает порядок выбора поставщика, обеспечивая прозрачность соответствующего процесса.

Общий подход предприятия предусматривает отказ от использования компаний-посредников в случаях, когда предприятие обладает соответствующей компетенцией. Помощь агентов и консультантов используется для четких целей, которые определяются заключенными договорами (взыскание долгов и т. п.).

Применяется внутреннее нормативное регулирование, предусматривающее привлечение большого количества людей к принятию решений, таким образом, снижая риски коррупции в закупках или в выборе поставщика и в сфере поставки услуг.

В целом потенциальные риски коммерческого подкупа идентифицируются в двух сферах – в предоставляемых услугах и закупках. В отношении торговли природным газом для нужд домашних хозяйств необходимо учитывать обстоятельство, что до 30.04.2023. эта услуга полностью регулировалась со

стороны государства, в том числе государство устанавливало единые тарифы на услуги. Поэтому существующие риски в связи с коррупционными сделками в сфере оказания этих услуг очень низкие. С 1 мая 2023 года регулируемый тариф для клиентов – домашних хозяйств отменен.

Для того, чтобы не допустить выбора недобросовестных поставщиков в закупках, что может создать негативные последствия для репутации предприятия, эффективности и цен на услуги предприятия, сфера закупок всегда была детально регулирована, предусматривая прозрачный процесс выбора поставщика, принятия решения, заключения договора и контроля выполнения. Соответственно, введенные предприятием мероприятия существенно снижают риски коммерческого подкупа.

МЕРОПРИЯТИЯ

Реализованы конкретные внутренние процедуры и требования, которые существенно снижают риски взяточничества и коммерческого подкупа. В рамках добросовестного корпоративного управления особое внимание уделяется тому, чтобы в любом выражении хозяйственной деятельности была исключена возможность взяточничества или коммерческого подкупа как в отношении поставляемых, так и в отношении полученных услуг.

В соответствии с уставом АО “Latvijas Gāze” предприятие представляют председатель правления или как минимум два члена правления вместе.

Для обеспечения соответствия деятельности предприятия требованиям нормативных актов и снижения вероятности наступления рисков несоответствия выделяются финансовые и человеческие ресурсы. Предприятие регулярно и активно следит за изменениями правовых актов, используя возможности участия общества в процессах подготовки нормативных актов, участвует в публичных обсуждениях и сотрудничает с ответственными учреждениями. АО “Latvijas Gāze” активно участвует в работе двух самых больших организаций предпринимателей Латвии – Латвийской Конфедерации работодателей и Латвийской Торгово-промышленной палаты. Разрабатываются и поддерживаются внутренние нормативные документы, необходимые для обеспечения соответствия деятельности.

Для АО “Latvijas Gāze” как эмитента находящихся в публичном обороте акций является обязательным, и предприятие строго соблюдает, целый ряд условий в отношении прозрачности и открытости корпоративного управления, и обороте и публикации внутренней информации.

Учитывая усиленное внимание, уделяемое в Латвии сфере соблюдения глобальных экономических санкций и предотвращения отмытия денег, предприятием, в предусмотренном нормативными актами порядке, раскрыта информация об истинных выгодополучателях, а также произведена оценка рисков санкций и отмытия денег, разработана Политика Рисков Санкций, выполнена оценка Риска Санкций, документирована оценка риска международных и национальных санкций. АО “Latvijas Gāze” как предприятие, акции которого котируются на бирже

(участник финансового рынка), в сфере контроля санкций находится под надзором Банка Латвии.

С целью оказать поддержку Совету, Правлению, руководителям структурных подразделений и работникам в работе эффективной системы управления рисками, в АО «Latvijas Gāze» утверждена обновленная общая *Политика управления рисками*, в которой в качестве существенных для предприятия рисков сформулированы различные стратегические риски, риски оперативной деятельности и соответствия, а также предусмотрены конкретные процедуры и документация для предоставления услуг и определения расходов. Также созданы механизмы внутреннего контроля, позволяющие эти риски идентифицировать и управлять ими.

В предприятии введена *система поднятия тревоги*, предоставляя каждому возможность, не боясь угрозы раскрытия, сообщать о возможных нарушениях соответствия.

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

НАРУШЕНИЯ

В 2023 году не были получены заявления, в том числе от информаторов, о возможных нарушениях в сфере взяточничества, коммерческого подкупа, закупок, конфликта интересов, санкций и отмывания денег или конкуренции, или о манипуляциях на оптовом рынке природного газа, а также в целом такие случаи не констатированы.

Против АО «Latvijas Gāze» в 2023 году нет рассмотренных или находящихся в процессе рассмотрения дел о действиях, направленных против конкуренции или на ее ограничение.

ОБУЧЕНИЕ

В 2023 году для всех работников АО «Latvijas Gāze» было обеспечено обучение о *системе поднятия тревоги* и ее возможностях, а также об основных обязанностях работников предприятия, которое является эмитентом находящихся в публичном обороте акций.

Все работники предприятия и руководство в 2023 году прошли детальное обучение по вопросам безопасного использования компьютеров и предотвращения киберугроз, по окончании которых каждый участник должен был пройти проверку.

Решением правления АО «Latvijas Gāze» на предприятии назначено лицо, ответственное за соблюдение риска санкций.