

2021



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ КОНЦЕРНА «LATVIJAS GĀZE» И АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «LATVIJAS GĀZE»

Подготовлен согласно требованиям Международных стандартов
финансовой отчетности, утвержденных в Европейском Союзе
Перевод с латышского языка

СОДЕРЖАНИЕ

ПИСЬМО АКЦИОНЕРАМ	4
СОВЕТ АО «LATVIJAS GĀZE».....	5
ПРАВЛЕНИЕ АО «LATVIJAS GĀZE»	6
КОРОТКО О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE»	7
СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛИ	7
ФОКУС КОНЦЕРНА «LATVIJAS GĀZE».....	8
АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ «LATVIJAS GĀZE».....	10
ФАКТЫ И ЧИСЛА О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE».....	13
ДОКЛАД РУКОВОДСТВА	16
СООБЩЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРАВЛЕНИЯ.....	26
ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ.....	27
КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	27
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ.....	28
ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ.....	28
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ.....	29
ОТЧЕТ КОНЦЕРНА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ.....	31
ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ	32
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.....	33
ПРИЛОЖЕНИЕ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	34
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ (НЕФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ).....	84
СООБЩЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ	85
ВВЕДЕНИЕ	86
10 ЦЕННОСТЕЙ ДВИЖЕНИЯ ГЛОБАЛЬНОГО ДОГОВОРА ООН	87
ПРАВА ЧЕЛОВЕКА	89
СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА НА ПРЕДПРИЯТИИ.....	89
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТНИКОВ.....	90
ПРИВАТНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ДАННЫХ.....	92
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	93
РАБОТНИКИ	94
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	97
ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА.....	99

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ДОЛГОСРОЧНОСТЬ ПРИРОДНОГО ГАЗА.....	99
ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ПГ	101
БИОЛОГИЧЕСКОЕ МНОГООБРАЗИЕ	104
ЭКСПЛУАТАЦИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ И ЗАГРЯЗНЕНИЕ.....	110
ХИМИЧЕСКИЕ ВЕЩЕСТВА И ОТХОДЫ	112
ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	113
БОРЬБА С КОРРУПЦИЕЙ.....	121
КУЛЬТУРА ПРЕДПРИЯТИЯ, ПРОЦЕДУРЫ И МЕРОПРИЯТИЯ.....	121

ПИСЬМО АКЦИОНЕРАМ

Уважаемый акционер!

Концерну Latvijas Gāze в 2021 году, несмотря на богатую вызовами рыночную среду, удалось достичь позитивных результатов деятельности. После рекордно большого снижения спроса в 2020 году, в 2021 году спрос на рынках природного газа значительно превысил предложения, что вызвало стремительный рост и колебание цен.

Значительному приросту спроса способствовало восстановление экономики в 2021 году после более строгих ограничений пандемии Covid-19 в предыдущем году, а также низкая температура воздуха. После холодной предыдущей зимы и острой конкуренции в Азиатском регионе, запасы природного газа к началу зимы 2021/2022 года в Европе не достигли среднего уровня за пять лет. Дополнительно, росту цен на природный газ способствовали и ранее незапланированные ремонтные работы системы поставок, стремительное экономическое восстановление, прирост цен на квоты эмиссии углерода в будущих договорах и геополитическое напряжение.

2021 год еще раз подтвердил, что для природного газа, также как для цен на другое сырье, присуща цикличность. Сейчас период между падением цен на природный газ в 2020 году под влиянием пандемии Covid-19 и выраженным удорожанием природного газа в 2021 году был очень коротким. Хотя на изменчивые результаты финансового учета Latvijas Gāze повлияла методология учета производных финансовых инструментов, дисциплинированная торговля и подход снижения рисков обеспечили основу успешных результатов в зимнем сезоне (октябрь 2021 года – март 2022 года). Модель хозяйственной деятельности Latvijas Gāze доказывает успешную деятельность во время всего цикла оборота товара.

В будущем мы видим роль Latvijas Gāze в уравнивании предложения и спроса на природный газ, что может быть необходимо после окончания долгосрочных договоров поставки многих Европейских торговцев. Балтийский регион больше не является изолированным рынком природного газа, и Польско-Литовское соединение (GIPL) еще больше интегрирует Балтийский регион в Европейский рынок, расширив возможности торговли Latvijas Gāze.

В свете политики декарбонизации Европейского Союза и плана REPowerEU Европейской Комиссии о более дешевой, безопасной и долгосрочной энергии, мы уделяем высокий приоритет проектам, которые поддерживают экономику климатически нейтрального оборота. В 2021 году Latvijas Gāze концентрировалось на изучении и разработке проектов производства биометана с целью начать производство в ближайшие годы.

Осознавая глобальные угрозы в информационных системах и технологиях, мы продолжаем реализовывать проекты для усиления кибербезопасности.

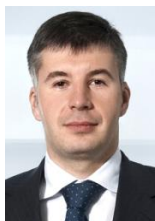
Растущие требования клиентов и конкуренция, а также изменения в ценностях общества определяют наше будущее, стремясь достичь совершенства в оперативной и коммерческой деятельности Latvijas Gāze, в основе которого по-прежнему будет наш клиент.

С уважением,

Айгарс Калвитис

COBET AO «LATVIJAS GĀZE»

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



Кирилл Селезнёв, 1974

Член совета

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



Юрис Савицкис (Juris Savickis), 1946

Член совета

Президент ООО «ITERA Latvija»



Оливер Гизе (Oliver Giese), 1967

Член совета

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



Николас Мериго Кук (Nicolàs Merigó Cook), 1963

Член совета

Главный исполнительный директор «Marguerite Adviser S.A.» (Люксембург)



Маттиас Коленбах (Matthias Kohlenbach), 1969

Член совета

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



Ханс-Петер Флорен (Hans-Peter Floren), 1961

Член совета

Владелец и главный исполнительный директор, FLORENCY AG (Эссен, Германия)



Елена Михайлова, 1977

Член совета

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



Эрик Атвар (Ēriks Atvars), 1972

Член совета

Unicredit Corporate and Investment Banking (Германия)

ПРАВЛЕНИЕ АО «LATVIJAS GĀZE»

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

Срок полномочий члена правления Инги Аболини с 17 августа 2020 года по 16 августа 2023 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



Инга Аболиня
(Inga Āboliņa), 1974
Член правления

Рижская высшая школа экономики,
Степень магистра делового администрирования

КОРОТКО О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE»

Концерн Latvijas Gāze полон решимости обеспечить надежную и стабильную поставку природного газа клиентам и укрепить ведущие позиции на энергетическом рынке Латвии и Балтии. Концерн Latvijas Gāze состоит из двух сегментов.

Сегмент продажи и торговли природным газом занимается закупкой, торговлей и продажей природного газа. Эту предпринимательскую деятельность, которая включает оптовую торговлю и продажу природного газа промышленным и коммерческим клиентам, а также домашним хозяйствам, выполняет АО «Latvijas Gāze» (далее – Общество).

Сегмент распределения природного газа оказывает услуги распределения природного газа в Латвии.

АО «Gasol» присвоена эксклюзивная лицензия на распределение природного газа на территории Латвии. Лицензия действует до 6 декабря 2037 года. АО «Gasol» является владельцем и оператором всех активов распределения, которые необходимы для оказания соответствующих услуг примерно 400 тысячам клиентов.

АО «Gasol» полностью отвечает требованиям Закона об энергетике, которые предусматривают полное юридическое, структурное и операционное отделение функций распределения от продажи и торговли. Правление и Совет АО «Gasol» являются полностью независимыми от предпринимательской деятельности АО «Latvijas Gāze» по продаже и торговле.

Структура концерна Latvijas Gāze на 31 декабря 2021 года

	Страна деятельности	Вид деятельности	Доля участия
АО «Latvijas Gāze»	Латвия, Литва, Эстония и Финляндия	Продажа и торговля природным газом	
АО «Gasol»	Латвия	Распределение природного газа	100%

СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛИ



НАША ЦЕЛЬ

Укреплять ведущие позиции группы 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 жизнь людей, доставляя природный газ для разнообразных нужд в разных сегментах и способствовать продвижению природного газа как основного источника энергии для общественного блага.

ФОКУС КОНЦЕРНА «LATVIJAS GĀZE»

Концерн Latvijas Gāze, включающий в себя сегмент продажи и торговли природным газом, а также сегмент распределения природного газа, полностью привержена цели укрепления своей ведущей позиции на латвийском и балтийском рынке энергии и обеспечения безопасных и стабильных газоснабжений посредством соблюдения следующего:

1. КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ЦЕН

Мы постоянно работаем над улучшением своих условий закупки природного газа и эффективностью расходов в отношении продуктов и оказания услуг. Мы нацелены предлагать конкурентоспособные цены на природный газ и обеспечить доступные тарифы распределения всем нашим клиентам.

2. КАЧЕСТВО ПРОДУКТА

Природный газ – продукт неизменно высокого качества с низким содержанием вредных для окружающей среды выбросов, по сравнению со всеми другими видами топлива.

3. КАЧЕСТВО УСЛУГ

Концерн Latvijas Gāze работает над улучшением качества и доступности предоставляемых услуг клиентам. Регулярно проводятся улучшения процессов продаж и ведения бизнеса с целью ускорения и упрощения процессов предоставления продуктов и услуг.

4. ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Концерн Latvijas Gāze стремится полностью ввести принципы кодекса корпоративного управления, разработанные Консультативным советом корпоративного управления. Существенную роль в нашей предпринимательской деятельности занимают системы ИТ, которые помогают эффективно управлять как инфраструктурой распределения, так и деятельностью по продаже и торговле природным газом.

5. ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ ПЕРСОНАЛ

В концерне Latvijas Gāze работает большой коллектив специалистов различных отраслей. Учитывая приоритеты безопасности и надежности газоснабжения, мы уделяем большое внимание квалификации специалистов газоснабжения и безопасности труда. Мы создали современные условия труда для своих работников в сегменте продаж и торговли, а также в сегменте распределения, и работаем согласно разработанной политике персонала, чтобы обеспечить эффективную работу и привлечение персонала.

6. НАДЕЖНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Сегмент распределения газа концерна Latvijas Gāze стремится обеспечить как физическую надежность инфраструктур, так и достаточный объем распределения для удовлетворения спроса на природный газ в Латвии. С коммерческой точки зрения концерн Latvijas Gāze уделяет особое внимание обеспечению надежного, безопасного и эластичного снабжения природным газом по конкурентоспособным ценам.

7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

Инвестиции в надежность газоснабжения тесно связаны с эффективностью и факторами окружающей среды. Сегмент распределения соблюдает высокие стандарты в отношении сети распределения природного газа, снижая риск аварий и утечек метана, и определяя в качестве основных приоритетов внедрение безопасной и надежной инфраструктуры,

обеспечение интеллектуальной службы распределения, внимание к дигитализации обслуживания клиентов, повседневного обслуживания, развития процессов распределительных активов и продвижению природного газа как эффективного источника энергии.

8. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

В соответствии с целями климатической нейтральности, установленными Европейским Союзом на 2050 год, фокус АО «Latvijas Gāze» направлено на компенсацию воздействия клиентов на окружающую среду за счет создания проектов, позволяющих снизить выбросы парниковых газов. Согласно пакету нормативных актов Европейского Союза Fit for 55, пакету декарбонизации рынка углеводорода и газа Европейской Комиссии, Стратегии метана и целям выдвинутым в Директиве о возобновляемых энергоресурсах, амбиция Latvijas Gāze стать производителем биометана и ввести его в сеть природного газа. Дополнительно к введенному стандарту энергоуправления ISO 50 001, Latvijas Gāze в 2021 году ввело систему руководящего управления средой, которая сертифицирована согласно стандарту ISO 14 001 и произвело расчеты выбросов CO₂. На основании созданной политики среды и расчетов выбросов CO₂, LG высадило 2000 берез, таким образом нейтрализовав произведенные за 3 года выбросы CO₂.

9. РАЗВИТИЕ СЕТИ И ПРИВЛЕЧЕНИЕ КЛИЕНТОВ

Сегмент распределения концерна Latvijas Gāze планирует дальнейшее развитие сети распределения и привлечение новых клиентов посредством реализации новых проектов газификации в населенных пунктах и анализируя варианты внедрения автономных (внесетевых) решений.

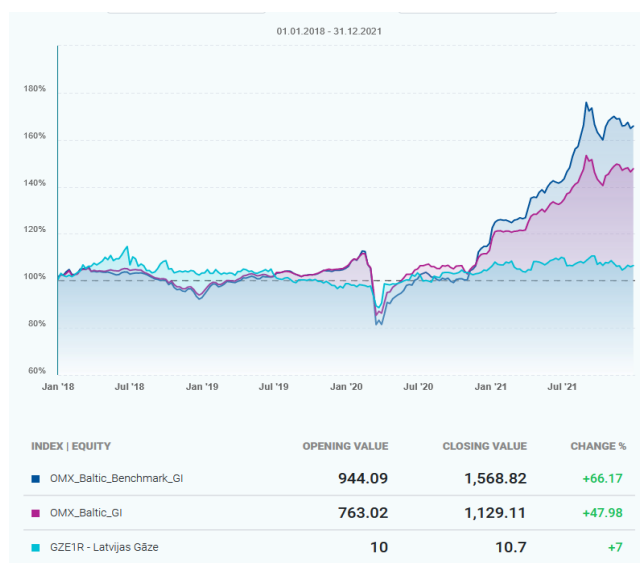
АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ «LATVIJAS GĀZE»

АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ

С 15 февраля 1999 года акции АО «Latvijas Gāze» котируются на бирже Nasdaq Riga, торговый код акций с 1 августа 2004 года - GZE1R. С 1999 года общее количество ценных бумаг не изменилось. Общее количество акционеров АО «Latvijas Gāze» 31 декабря 2021 года составило 6 631.

ЦЕНА АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ИЗМЕНЕНИЯ ИНДЕКСОВ OMX RIGA GI И OMX BALTIC GI (01.01.2018. – 31.12.2021.)

ISIN	LV0000100899	Количество ценных бумаг в публичном обороте	25 328 520
Код биржи	GZE1R	Обеспечитель ликвидности	Нет
Список	Второй список	Источник: Nasdaq Baltic	
Номинальная стоимость	1.40 EUR		
Общее количество ценных бумаг	39 900 000		



Источник: Nasdaq Baltic

Акции АО «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 2021 года стоимость рыночной капитализации АО «Latvijas Gāze» достигла 426.93 миллионов евро, что на 1.9% больше, чем в 2020 году.

ЦЕНА АКЦИИ И ИЗМЕНЕНИЯ ОБОРОТА (01.01.2018.-31.12.2021.)

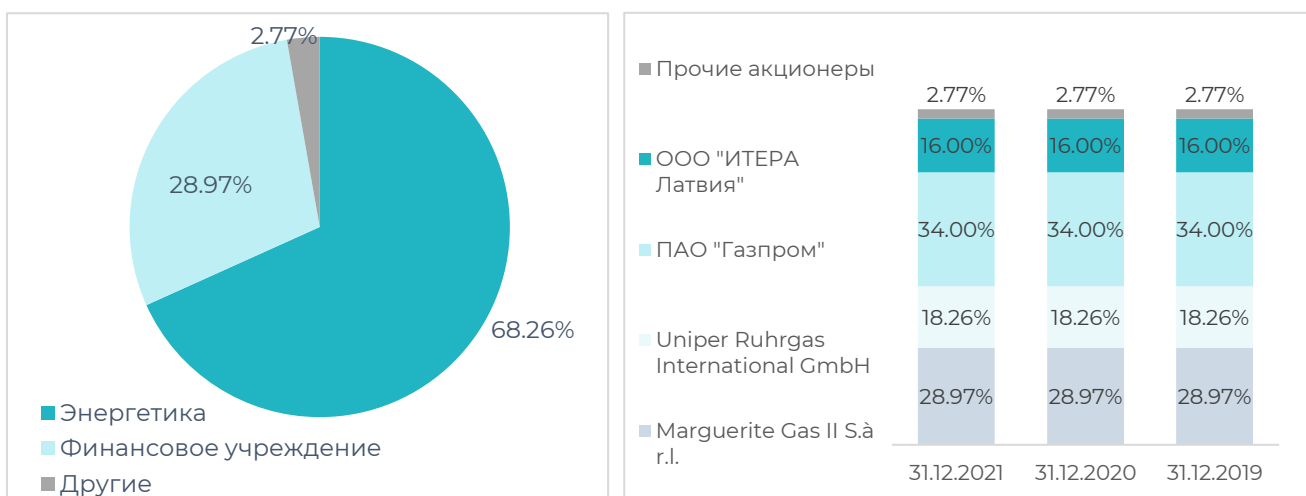


Источник: Nasdaq Baltic

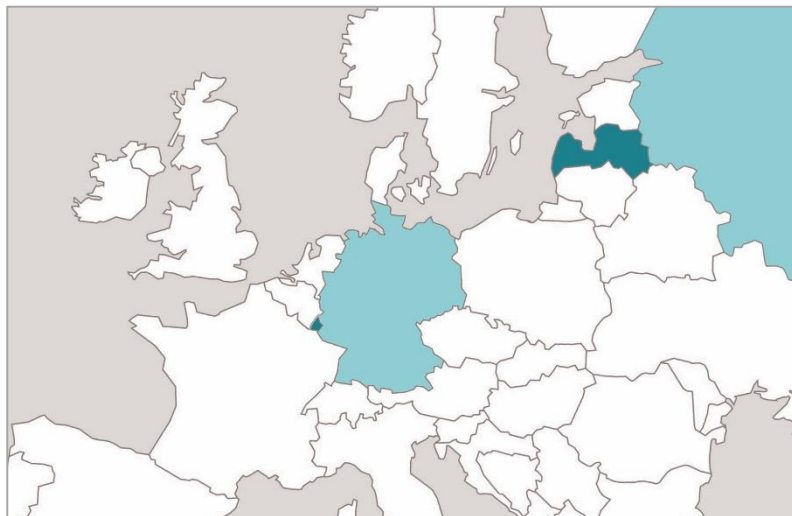
ИНФОРМАЦИЯ О ТОРГОВЛЕ АКЦИЯМИ (2019 – 2021)

	2021	2020	2019
Цена акции (EUR):			
Первая	10.50	9.90	10.20
Высшая	11.10	10.80	10.60
Низшая	10.10	8.10	9.60
Средняя	10.71	10.01	10.16
Последняя	10.70	10.50	9.90
Изменения (с первой на последнюю цену акций)	1.90%	6.06%	-2.94%
Количество сделок	3 030	1 800	968
Количество акций в обращении	81 665	77 226	85 768
Оборот (млн EUR)	0.87	0.77	0.87
Капитализация (млн EUR)	427	419	395

СОСТАВ АКЦИОНЕРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2021



ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ РАЗДЕЛЕНИЕ ОСНОВНЫХ АКЦИОНЕРОВ



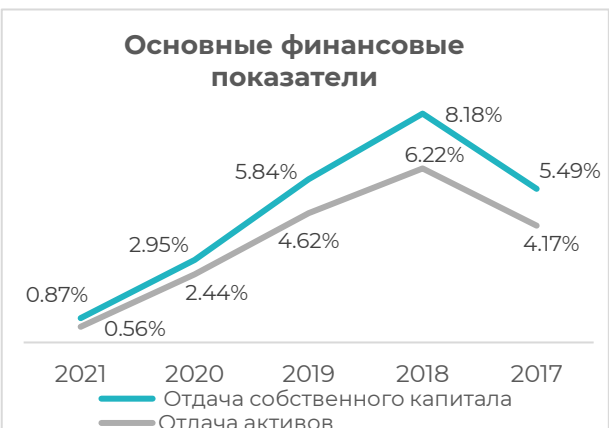
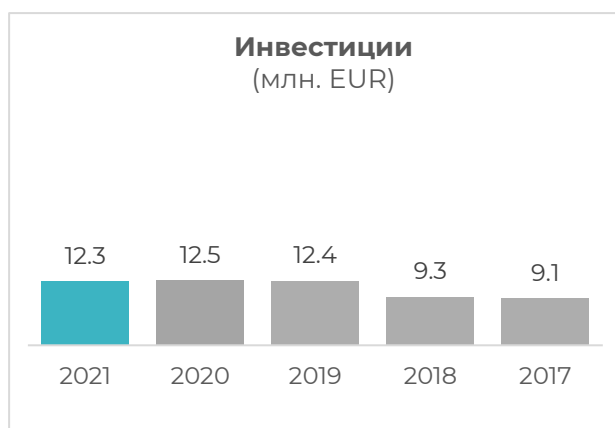
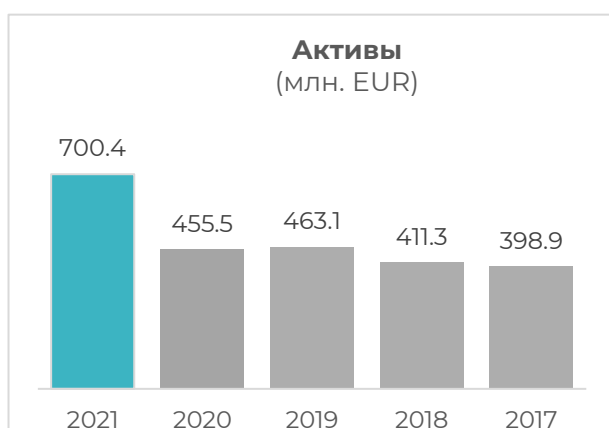
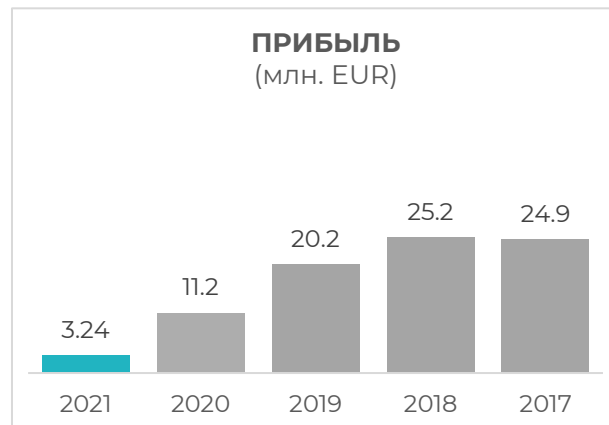
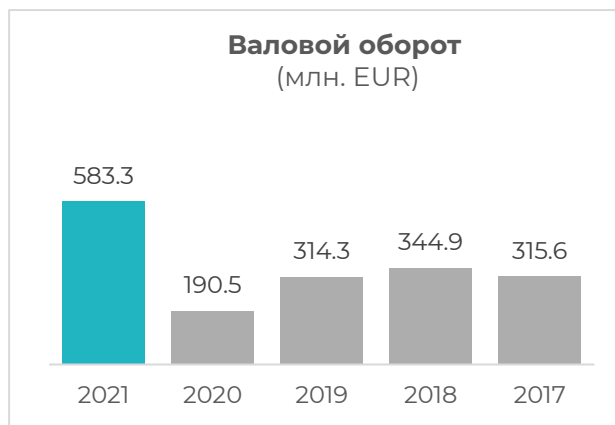
- Россия (ПАО Газпром)
- Люксембург (Marguerite GAS I S.À R.L.)
- Германия (Uniper Ruhrgas International GMBH)
- Латвия (ООО Itera Latvija)

АКЦИИ, ПРИНАДЛЕЖАЩИЕ СТРУКТУРАМ 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	Инга Аболиня	Нет
Совет		
Член совета	Кирилл Селезнёв	Нет
Член совета	Юрис Савицкис	Нет
Член совета	Оливер Гизе	Нет
Член совета	Николас Мериго Кук	Нет
Член совета	Маттиас Коленбах	Нет
Член совета	Ханс-Петер Флорен	Нет
Член совета	Елена Михайлова	Нет
Член совета	Виталий Хатьков	Нет
Член совета	Олег Иванов	Нет
Член совета	Юрий Иванов	Нет
Член совета	Эрик Атвар	Нет

ФАКТЫ И ЧИСЛА О КОНЦЕРНЕ «LATVIJAS GĀZE»

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



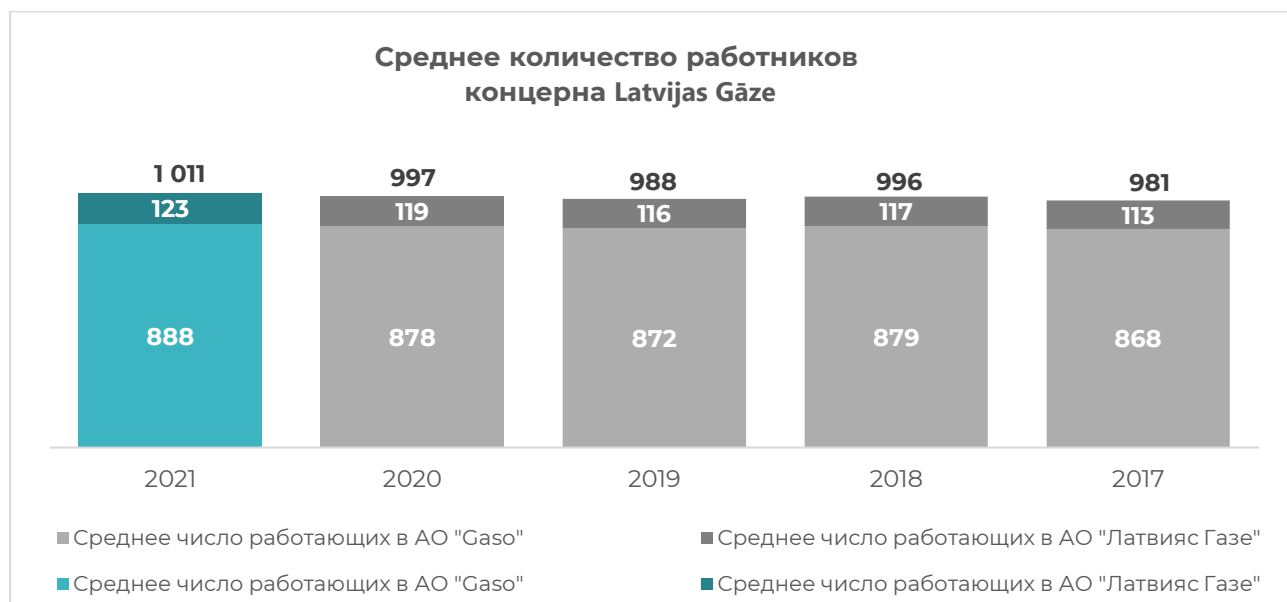
ОБЪЕМЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА



СИСТЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ

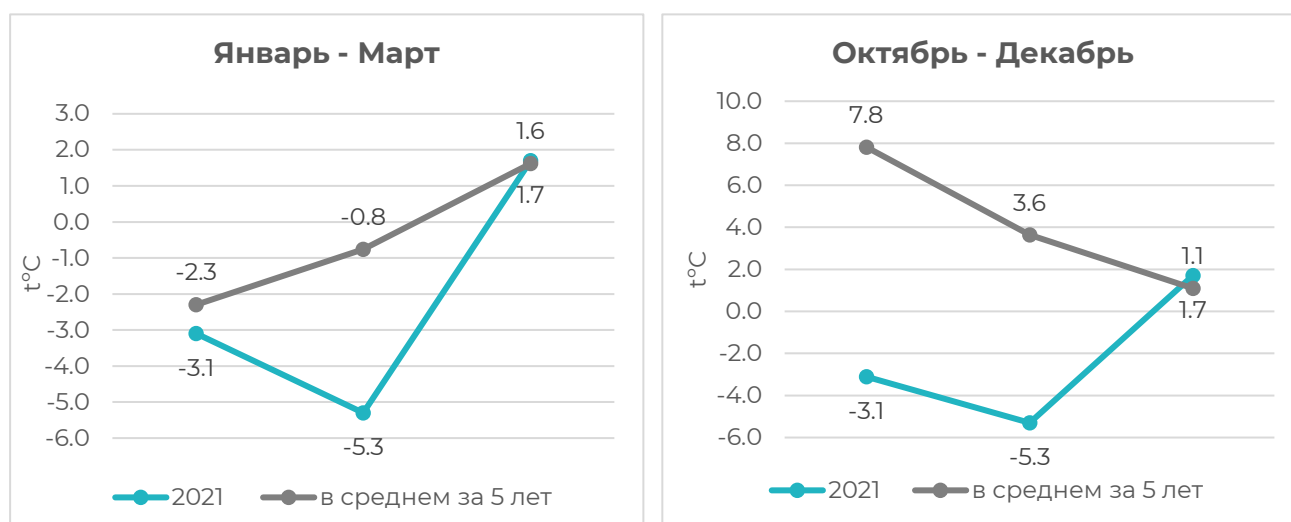


РАБОТНИКИ



ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА СРЕДУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ

В Латвии температура воздуха является одним из основных факторов, влияющих на спрос в отопительный сезон, что видно на изображении ниже: температура воздуха в январе–марте 2021 года и октябре–декабре 2021 года была ниже среднего показателя последних пяти лет.



ДОКЛАД РУКОВОДСТВА

Более низкая температура воздуха в отопительном сезоне и значительно более высокие цены на природный газ – были основными факторами, которые повлияли на финансовые результаты АО «Latvijas Gāze» в 2021 году. Более низкая температура увеличила объемы продажи АО «Latvijas Gāze» и нагрузку распределительной сети АО «Gaso».

На финансовые результаты АО «Latvijas Gāze» существенно повлияла негативная переоценка производных финансовых инструментов, потому что АО «Latvijas Gāze» ввело ограничения риска, чтобы зафиксировать прибыль от привязанных к индексу цен договоров продажи за зимний период (октябрь 2021 – март 2022). Согласно бухгалтерской политике, АО «Latvijas Gāze» каждый месяц должно признавать рыночную стоимость производных финансовых инструментов, но прибыль от продажи природного газа от таких договоров будет признана только после реализации направленных запасов в период отбора. Запасы не переоценены, на основании рыночных цен, их учетная стоимость признана по закупочной цене. Негативное влияние производных финансовых инструментов частично компенсировано в 4 квартале 2021 года и в 1 квартале 2022 года будет получена значительная прибыль, когда будут реализованы оставшиеся хеджированные запасы.

В связи с низким объемом природного газа в хранилищах Европейских стран, стабильному оздоровлению экономики и более высоким ценам на квоты эмиссии в Европейском Союзе (EUA), в 2021 году цены на природный газ пережили значительный рост. Особенно непредвиденный рост наблюдался во второй половине 2021 года, когда цена природного газа зимой почти утроилась, из-за помех в поставках и меньшего потока газа из России. К тому же, закрытие атомных электростанций в Европе и более низкие мощности возобновляемых энергоресурсов усилили колебание цен.

В 2021 году АО «Latvijas Gāze» продало клиентам в Латвии и за рубежом 14 859 ГВтч природного газа. По сравнению с 2020 годом, объемы продажи выросли на 25%. Проданный за рубежом природный газ составил 28% от общего объема продажи. Благодаря проданным за рубежом объемам природного газа, АО «Latvijas Gāze» удалось компенсировать падение объемов продаж на местном рынке.

Прибыль АО «Latvijas Gāze» в 4 квартале составляет 170 миллионов евро, что полностью компенсирует убытки с начала года.

Нетто-оборот концерна в 2021 году составил 583,3 миллиона евро – это на 206% больше чем в 2020 году. Это в основном связано со значительно более высокими ценами на природный газ. И также, температура воздуха в отопительном сезоне была ниже чем средняя за три года, что увеличило спрос на природный газ, и более высокие цены на природный газ по сравнению с 2020 годом явились причиной для роста оборота. В 2021 году средняя цена на природный газ была в четыре раза выше по сравнению со средней ценой 2020 года. Прибыль концерна в 2021 году составила 3,2 миллиона евро и была на 71% ниже чем в 2020 году, когда прибыль составила 11,2 миллиона евро. Снижение связано с негативной переоценкой производных финансовых инструментов, потому что цена природного газа в зимний период продолжала расти. Часть компенсирующего эффекта была получена в 4 квартале, когда АО «Latvijas Gāze» реализовало хеджированные активы – запасы, признав прибыль от хеджированного актива. Прибыль АО «Latvijas Gāze» в 4 квартале составила 170 миллионов евро, что полностью компенсировало убытки с начала года.

Экономические показатели находящегося в ведении АО «Gasol» распределительного сегмента зависят от общего спроса на природный газ и объема, переданного в распределительной сети в течение года. Холодная погода в отопительном сезоне 2021 года увеличила нагрузку распределительной системы АО «Gasol», в результате чего финансовые результаты АО «Gasol» в 2021 году значительно улучшились. В 2021 году АО «Gasol» продолжало развивать безопасную и доступную инфраструктуру распределения природного газа, выполняя значительные вложения в строительство и реконструкцию газопроводов и запорной арматуры, реконструкцию технологического оборудования, а также в развитие информационных систем и вычислительного оборудования.

В конце 2020 года клиентам стал доступен преобразованный портал клиентов с улучшенной функциональностью и другими модернизированными услугами. АО «Latvijas Gāze» продолжает работать над усовершенствованием в различных областях, в том числе в обслуживании клиентов и системах ИТ. В 2021 году продолжалась работа по улучшению дистанционного обслуживания клиентов, предоставляя несколько вариантов возможности связаться с Обществом и получить услуги дистанционно, потому что центры клиентов АО «Latvijas Gāze» и АО «Gasol» по-прежнему закрыты для посетителей из-за эпидемиологической ситуации.

Главные показатели концерна	2021	2020	2019
Продажи природного газа, ГВтч	14 745	11 782	14 654
Количество работников, в среднем	1 011	997	988
Протяженность линий распределения, км	5 381	5 337	5 272

Главные финансовые показатели концерна	2021	2020	2019
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Нетто-оборот	583 342	190 494	314 349
EBITDA	17 993	26 462	35 627
EBITDA, %	3.1	13.9	11.33
EBIT	4 335	12 943	22 857
EBIT, %	0.7	6.8	7.27
Нетто-прибыль	3 240	11 189	20 190
Рентабельность нетто-прибыли, %	0.6	5.9	6.42
Прибыль на акцию, EUR	0.08	0.28	0.51
Коэффициент P/E	133.75	37.50	19.41
Коэффициент текущей ликвидности	1.22	3.76	4.16
Прибыль на инвестированный капитал	0.01	0.03	0.05
Дивиденды/нетто-прибыль		0.96	0.87

Альтернативные показатели эффективности (АПЭ)	Формулы
---	---------

EBITDA (Прибыль до подоходного налога с предприятий, процентов, износа и амортизации)	EBITDA = Прибыль за отчётный год + Подоходный налог с предприятий + Финансовые расходы - Финансовые доходы + Износ, амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов и прав на использование активов
EBITDA, %	$EBITDA, \% = \frac{EBITDA}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
EBIT(Прибыль до подоходного налога с предприятий и процентов)	EBIT= Прибыль за отчётный год + Подоходный налог с предприятий + Финансовые расходы - Финансовые доходы
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, % = $\frac{\text{Прибыль за отчётный год}}{\text{Выручка от договоров с клиентами}} \times 100\%$
Коэффициент Цена/прибыль (P/E Ratio) (отношение текущей рыночной цены акций компании к общему доходу на одну акцию)	Цена/прибыль = $\frac{\text{Последняя цена акций}}{\text{Прибыль на одну акцию}}$
Рентабельность собственного капитала (ROE) (Отношение прибыли предприятия к собственному капиталу учредителей) Показатель отражает эффективное использование собственного капитала предприятием	ROE, % = $\frac{\text{Прибыль за отчётный год}}{\text{Среднегодовой собственный капитал*}} \times 100\%$
Рентабельность активов (ROA) (Отношение прибыли предприятия к активам) Показатель показывает, насколько эффективно предприятие получает прибыль от использования своих активов	ROA, % = $\frac{\text{Прибыль за отчётный год}}{\text{Среднегодовая стоимость активов**}} \times 100\%$
Коэффициент текущей ликвидности Показатель измеряет способность Компании погашать краткосрочные обязательства, срок погашения которых наступает в течение одного года.	Коэффициент текущей ликвидности = $\frac{\text{Оборотные активы}}{\text{Краткосрочные обязательства}}$
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 показывает, какой процент прибыли был распределен	Дивиденды / чистая прибыль = $\frac{\text{Дивиденды за текущий год}}{\text{Нетто- прибыль отчетного года}}$

* Средняя стоимость капитала рассчитывается путем сложения стоимости собственного капитала в начале финансового периода и в конце финансового периода и деления суммы на 2.

** Средняя стоимость активов рассчитывается путем сложения стоимости активов в начале финансового периода и в конце финансового периода и деления суммы на 2.

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

ОБЩАЯ РЫНОЧНАЯ И ОТРАСЛЕВАЯ СРЕДА

Холодное начало зимы, низкие мощности возобновляемых энергоресурсов, перерывы в когенерационном производстве в Европе и прирост цен квот эмиссии углерода (EUR) будущих сделок повысили цену на природный газ. Так как природный газ – глобальный продукт, Европа столкнулась с жесткой конкуренцией с Азией, чтобы получить природный газ. Более низкие запасы природного газа в Европе резко увеличили колебание цен.

В новейшем экономическом обзоре Международного Валютного фонда¹ (МВФ) ожидается, что рост мировой экономики снизится с 5.9% в 2021 году до 4.4% в 2022 году – на 0.5% ниже чем в предыдущем Международном экономическом обзоре (МЭО), что в основном связано со снижением прогнозов в двух важнейших экономиках. Ожидается, что в 2023 году мировой рост снизится до 3.8%. Прогноз зависит от того, снизится ли заболеваемость в большинстве стран до конца 2022 года до низкого уровня, принимая, что во всем мире улучшится показатель вакцинации и лечение станет эффективней. Предусматривается, что повышенная инфляция продолжится, и в 2022 году сохранятся помехи непрерывных цепочек поставки и высокие цены. Принимая, что инфляция ожидается по-прежнему стабильная, она постепенно должна снизиться, потому что в 2022 году уменьшится неуравновешенность предложений и спроса и на это отреагирует и монетарная политики крупнейших экономик.

Последние макроэкономические прогнозы Банка Латвии² (БЛ), обновленные на 2022 год свидетельствуют, что ВВП Латвии вырастет на 1.8% в 2022 году (снижение на 2.4% по сравнению с декабрьским обзором) и на 3.2% в 2023 году. Спад экономической активности, вызванный вторжением России в Украину, в этом году может быть сильнее, поскольку боевые действия прекращаются или усиливаются, а санкции расширяются. Последствия прекращения торговли с агрессивными странами можно оценить относительно точно, но гораздо менее очевидны последствия возможной нехватки сырья и ухудшения доверия, которые могли бы сократить как производство, так и потребление и инвестиции в случае неблагоприятного развития событий. Это может привести к большему замедлению экономической активности в этом году и задержать возобновление роста. Неблагоприятное развитие военных действий также будет способствовать повышению цен на ресурсы и инфляцию. Прогноз инфляции в Латвии на 2022 и 2023 годы повышен до 9.5% и 3.7% соответственно (декабрьский прогноз инфляции составлял 6.1% на 2022 год и 2.9% на 2023 год) в связи с ростом мировых цен на энергоносители и продукты питания, который усилился после начала боевых действий в Украине.

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СОБЫТИЯ В ТЕЧЕНИЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

- **6 апреля 2021 года** в Латвии закончилась чрезвычайная ситуация, которая в связи с распространением коронавирусной инфекции действовала с 6 ноября 2020 года. АО «Latvijas Gāze» продолжает обслуживать клиентов только удаленно, центр обслуживания клиентов останется закрытым. По возможности работники АО «Latvijas Gāze» работают удаленно, чтобы минимизировать риски, связанные с распространением коронавируса.
- **15 июня 2021 года** состоялось ежегодное собрание акционеров АО «Latvijas Gāze».

¹ <https://www.imf.org/en/Publications/WEO/Issues/2022/01/25/world-economic-outlook-update-january-2022>

² <https://www.makroekonomika.lv/latvijas-banka-parskata-makroekonomiskas-prognozes-0>

- **29 июня 2021 года** АО «Latvijas Gāze» подписало изменения в существующем договоре овердрафта с OP Corporate Bank plc, увеличив кредитную линию с 30 миллионов евро до 75 миллионов евро. Кредитная линия 75 миллионов евро была доступна до 2 января 2022 года и затем снижена до 30 миллионов евро согласно начальному договору, который заканчивается 31 мая 2023 года.
- **1 июля 2021 года** вступили в силу новые тарифы оператора системы распределения природного газа АО «Gaso» для домашних хозяйств. Изменения связаны как с ростом цен на природный газ на мировых рынках, так и с изменениями в тарифах на услуги системы распределения природного газа, которые Комиссия по регулированию общественных услуг утвердила 30 апреля 2021 года.
- **28 сентября 2021 года** правление АО «Latvijas Gāze» подписало изменения в действующем договоре овердрафта с OP Corporate Bank plc, увеличив кредитную линию с 75 миллионов евро до 100 миллионов евро. Кредитная линия 100 миллионов евро была доступна до 2 февраля 2022 года и затем снижена до 30 миллионов евро согласно начальному договору, который заканчивается 31 мая 2023 года. Была критическая необходимость в дополнительном финансировании, потому что зимняя цена удвоилась по сравнению с зафиксированной в августе ценой.
- **В ноябре 2021 года** АО «Latvijas Gāze» получило международно признанный сертификат стандарта ISO 14001, который подтверждает, что руководство предприятия отвечает международным стандартам и лучшей практике.
- **С 1 января 2022 года** тарифы АО «Latvijas Gāze» на природный газ для домашних хозяйств выросли с 54.2% до 93% в зависимости от объема потребления.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕГМЕНТОВ

Сегмент продажи и торговли: в 2021 году стоимость находящихся в ведении АО «Latvijas Gāze» активов сегмента продажи и торговли была 374.7 миллиона евро, что было на 189% больше по сравнению с 2020 годом. Прирост стоимости активов поясняется высокими ценами на газ, что существенно увеличило стоимость запасов и поэтому – дебиторские задолженности из-за высоких продажных цен, а также платежи обеспечения за производные финансовые инструменты. В 2021 году сегмент показал нетто-оборот 525.4 миллиона евро. Значительно больший нетто-оборот в основном был связан с более высокими продажными ценами в связи с событиями на мировом рынке природного газа, а также большими объемами реализации, по сравнению с 2020 годом. В 2021 году EBITDA сегмента была 8.2 миллиона евро, убытки до налогов составили 10.1 миллиона евро, в свою очередь в 2020 году EBITDA была 6.0 миллиона евро, а прибыль до налогов – 4.6 миллиона евро. На результаты сегмента продажи и торговли негативно повлияла переоценка производных инструментов, но она будет полностью компенсирована в первом квартале 2022 года, когда закончится сезон отбора. Подход управления дисциплинарного риска в условиях высокого непостоянства является основанием больших достижений зимнего сезона (октябрь 2021 года – март 2022 года).

Сегмент распределения: В конце 2021 года стоимость находящихся в ведении АО «Gaso» активов сегмента распределения была 325.7 миллиона евро. В отчетном периоде нетто-оборот сегмента распределения составил 57.9 миллиона евро и EDITDA – 26.2 миллиона евро (прирост на 18% и 28% по сравнению с тем же периодом 2020 года). Услуги распределения регулируются и служат основным доходом АО «Gaso». Прирост нетто-оборота в основном определила высокая нагрузка системы распределения природного газа Латвии, потому что в отопительные месяцы была низкая температура. Прибыль сегмента до налогов в 2021 году составила 13.8 миллиона евро и была на 71% больше по сравнению с 2020 годом.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Для того, чтобы обеспечить долгосрочную стабильность рынка природного газа Латвии и регионального рынка, АО «Latvijas Gāze» позиционирует себя в качестве одного из лидеров Балтийского региона, портфель которого составляют долгосрочные поставки природного газа, а также зарезервированные мощности хранения и управления.

Почти весь свой природный газ АО «Latvijas Gāze» закупает на основании долгосрочного договора с ПАО «Газпром». Договор включает в себя условие take-or-pay, в результате чего АО «Latvijas Gāze» каждый год должно закупить определенный объем природного газа или оплатить невыбранный объем. В договорах подобного рода цена на природный газ обычно привязана к ценам конкурирующих энергоресурсов (например, нефти или нефтепродуктов) и/или референтным рыночным ценам (т.е., ценам на таких биржах как TTF или NBP) в соответствии с рыночными условиями. Каждая из сторон договора через регулярные интервалы времени может инициировать пересмотр условий договора. Если после определенного периода времени соглашение не достигнуто, стороны могут обратиться в совет нейтрального арбитража, который примет соответствующее решение.

ИНВЕСТИЦИИ

АО «Latvijas Gāze» в 2021 году вложило примерно 0.8 миллиона евро, чтобы обеспечить эффективную деятельность, коммуникацию и обслуживание клиентов, а также укрепить процессы цифровой трансформации. В 2022 году инвестиции планируются примерно в размере 1 миллиона евро, чтобы обеспечить эластичность работы сотрудников АО «Latvijas Gāze» и перейти с этапа стабилизации к усовершенствованию, поэтому 0.5 миллиона евро будут вложены в Портал клиентов и Систему расчетов, а также процессы Обслуживания клиентов.

В 2022 году у АО «Latvijas Gāze» будет несколько значительных проектов по укреплению уровня кибербезопасности, на основании увеличения угроз глобальной кибербезопасности. Один из крупнейших проектов – введение SIEM, что позволит быстрее обнаруживать возможные угрозы и реагировать на них согласно нормативным актам.

Модернизация существующих инфраструктур ИТ и дигитализация продажных процессов Общества и впредь будут играть существенную роль обслуживании клиентов лучшими продуктами и услугами по конкурентоспособной цене.

Дополнительно к новым инвестициям в систему ИТ и модернизацию инфраструктур бюджет Общества 2022 года предусматривает средства для дальнейшего усовершенствования и модернизации обслуживания клиентов. Причем АО «Latvijas Gāze» планирует выполнять селективные инвестиции в изучении и развитии новых направлений предпринимательской деятельности, которые связаны с долгосрочностью и нейтральностью климата.

УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ



АО «Latvijas Gāze» подвержено кредитному риску, риску ликвидности и рыночному риску.

Как и в предыдущие периоды АО «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 самым большим клиентам применяются индивидуальные политики управления кредитными рисками, которые включают такие практики, как оценка кредитных лимитов, детальный надзор за финансовыми показателями и частое произведение расчетов, чтобы не допустить накопления долга. В сделках с клиентами меньшего размера концерн Latvijas Gāze реализует детализированные политики и процессы, которые обеспечивают постоянный контроль за входящими от клиентов платежами и, в случае возникновения кредитных проблем, происходит подключение соответствующей коммуникации и дополнительных мероприятий.

Риск ликвидности Концерна 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 Инчукалнское подземное хранилище газа (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. Дополнительно Общество подвергнуто риску ликвидности из-за процесса управления обеспечением. Чтобы активно наблюдать и управлять риском ликвидности, Общество постоянно совершенствует риски и инструменты планирования внутренних денежных средств. Учитывая значение систематического и строго управления денежными средствами на нестабильном рынке с большой конкуренцией, Общество ввело функцию планирования и надзора денежных средств. Правление АО «Latvijas Gāze» подписало изменения в существующем договоре овердрафта с Латвийским филиалом OP Corporate Bank plc, увеличив кредитную линию с 75 миллионов евро до 100 миллионов евро. АО «Latvijas Gāze» заключило изменения в существующем договоре овердрафта с Латвийским филиалом OP Corporate Bank plc: лимит кредитной линии 100 миллионов евро продлен до 28 февраля 2022 года. С 1 марта 2022 года до 31 мая 2023 года кредитная линия увеличена с 30 миллионов евро до 50 миллионов евро.

После открытия Латвийского рынка природного газа для конкуренции в 2017 году сегмент продажи и торговли природным газом по-прежнему подвергнут **рыночным рискам**. Особенно разнообразие структуры цен, запрошенных крупнейшим клиентом и высокое непостоянство цен создали новые позиции риска. Для активного управления этими рисками и их снижения Обществом внедрена функция управления отдельными рисками. Общество продолжает контролировать и совершенствовать свои политики и стратегии управления рисками. И для снижения внутренних рыночных рисков, например, оговаривая условия договоров поставки и работая с портфелем продаж, желательна возможность снижения риска. Общество также активно использует инструменты ограничения риска.

ПЕРСПЕКТИВЫ

АО «Latvijas Gāze» прогнозирует, что значительный позитивный результат будет показан уже в 1 квартале 2022 года, когда будет использован следующий актив ограничения риска – запасы, что будет основанием значительного достижения зимнего сезона (октябрь 2021 года – март 2022 года).

Согласно целям, выдвинутым в Директиве ЕС Стратегия метана и возобновляемых энергоресурсов пакета Fit For 55 для транспортной отрасли, поддерживая как систему мотивации регенерации органических отходов, так и спрос на использование биометана в транспорте, Общество отреагирует с экономически долгосрочной помощью. В целом имеются ответы на вызов бороться с переменами климата и обеспечить доступ к энергоресурсам в эффективном и долгосрочном виде. Одно из этих мероприятий влияния на среду – это участие в проекте, который может нейтрализовать эмиссию газов парникового эффекта (ГПЭ) от работников и офисов АО «Latvijas Gāze».

АО «Latvijas Gāze» продолжить консеквентно инвестировать в модернизацию и дигитализацию процессов обслуживания клиентов, а также разработку новых продуктов и услуг. Также, чтобы повысить эффективность процессов расчетов АО «Latvijas Gāze» продолжит вводить новую функциональность в новую систему расчетов и портал клиентов.

Помимо всего, предприятие планирует исследовать дополнительные рынки и создало внутреннюю проектную группу, чтобы анализировать возможности расширения своей деятельности в новых сегментах. В процессе анализа особое внимание будет направлено на возможности предпринимательской деятельности, которые создают СПГ и биометан.

Концерн Latvijas Gāze продолжит опираться на свою сильную репутацию на рынке Латвии и расширение деятельности в зоне единого рынка, который формируют Эстония, Латвия и Финляндия.

СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

АО «Latvijas Gāze» имеет долгосрочный договор на покупку и продажу природного газа (Договор) с ПАО «Газпром». Согласно Договору, Общество обязано закупать определенный годовой объем на условиях take-or-pay. Если АО «Latvijas Gāze» не купит установленный минимальный объем, то могут возникнуть финансовые и юридические обязательства. ПАО «Газпром» принадлежат 34% акций АО «Latvijas Gāze».

АО «Latvijas Gāze» является стороной рамочного соглашения ISDA 2002 с Gazprom Marketing and Trading Limited, дочерним предприятием Группы Газпром. АО «Latvijas Gāze» заключило сделки с производными финансовыми инструментами с Gazprom Marketing and Trading Limited, чтобы ограничить риск в своем торговом портфеле. Последние сделки с деривативами были совершены в марте 2022 года и рассчитаны в начале апреля. Эти сделки были согласованы и заключены до введения санкций против Российской Федерации. В соответствии с действующими санкциями АО «Latvijas Gāze» не планирует заключать новые сделки с Gazprom Marketing and Trading Limited.

ОТЧЕТ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ОТЧЕТ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ

www.lg.lv

ВЛИЯНИЕ COVID-19

Руководство концерна Latvijas Gāze соблюдает все необходимые меры предосторожности, чтобы обеспечить безопасность своих клиентов и работников. В 2021 году не было никакого влияния COVID-19.

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ЗАВЕРШЕНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

25 января 2022 года Кабинет министров на заседании поддержал новый законопроект мероприятий по снижению чрезвычайного роста цен энергоресурсов и изменения в ряде правил Кабинета министров, утвердив новые мероприятия поддержки для немедленного снижения роста цен энергоресурсов в счетах населения и конечных потребителей.

31 января 2022 года АО «Latvijas Gāze» заключило изменения в существующем договоре овердрафта с Латвийским филиалом OP Corporate Bank plc, 100 миллионный евро лимит кредитной линии (овердрафта) продлен до 28 февраля 2022 года. С 1 марта 2022 года до 31 мая 2023 года кредитная линия (овердрафт) увеличен с 30 миллионов евро до 50 миллионов евро.

После Российского военного нападения на Украину в феврале 2022 года США, Европейский Союз, Объединенное Королевство и другие крупнейшие экономики ввели координированную совокупность чрезвычайных экономических санкций против России. Цель мероприятий – ограничить привычные торговые и финансовые отношения с Россией. Но отрасль природного газа, сделки с природным газом и платежи за него не являются объектом санкций. К этой области применяется исключение из общего режима санкций. Согласно упомянутому механизму освобождения обязанности и обязательства, вытекающие из заключенного в 1999 году долгосрочного договора о поставке природного газа с ПАО «Газпром» выполняются должным образом и своевременно.

31 марта 2022 года был издан Указ Президента Российской Федерации № 172 «О специальном порядке исполнения обязательств иностранными покупателями перед Российскими поставщиками природного газа». Он предусматривает как, начиная с 1 апреля 2022 года будут осуществляться поставки природного газа по внешнеторговым договорам ПАО «Газпром» на поставку природного газа в ряд иностранных государств, а так же по внешнеторговым договорам ПАО «Газпром» на поставку природного газа. За природный газ иностранные лица, зарегистрированные в указанных государствах, должны рассчитываться исключительно в Российских рублях. Более подробная информация указана в инструкции Уполномоченного банка Газпромбанк об открытии специального счета типа К в рублях и об открытии специального счета типа К в иностранной валюте, и проведении расчетов по оплате поставок природного газа. Финансовое влияние в настоящий момент нельзя полностью и точно оценить, потому что событие еще совсем недавнее и практические последствия еще не установлены, поэтому руководство сейчас еще только оценивает влияние и оценивает ситуацию.

6 апреля 2022 года Комиссия Сейма по народному хозяйству, аграрной, экологической и региональной политике Латвии начала рассмотрение изменений в Законе об энергетике, которые в том числе предусматривают установить запрет на поставку природного газа из России в Латвию. На основании доступной публично информации, сейчас планируется, что комиссия продолжит обсуждение проекта в комитете через две недели – 20 апреля 2022 года. Согласно доступной публично информации, правительство обсудит предложения о дате, до которой будет введен запрет на импорт природного газа. Необходимо отметить, что Европейский Союз до сих пор не принял единую позицию о поддержке запрета импорта Российского природного газа. Эти аспекты указывают на сложность вопроса и неясность, потому что важна также защита домашних хозяйств и внутренняя энергетическая безопасность страны. Чтобы решение было принято, этот вопрос еще нужно обсудить в Латвийском парламенте в нескольких чтениях. Хотя не установлен конкретный срок этого предложения, и ситуация непрерывно развивается, финансовое влияние сейчас

невозможно полностью и точно оценить, и руководство сейчас по-прежнему оценивает и оценивает ситуацию, в том числе возможности расширения торговли в Европе и разнообразия добычи природного газа.

Руководство все эти дальнейшие события оценивает как некорректируемые и считает, что влияние этих событий не создаст никаких неясностей о непрерывности деятельности концерна и предприятия в течение 12 месяцев после утверждения этих финансовых отчетов на Правлении.

СООБЩЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРАВЛЕНИЯ

Правление акционерного общества «Latvijas Gāze» отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности концерна Latvijas Gāze и финансовой отчетности акционерного общества «Latvijas Gāze» за 2021 год, состоящей из финансовой отчетности Общества и его дочернего общества (далее в тексте – Концерн) и Общества.

Финансовая отчетность за 2021 год подготовлена согласно Международным стандартам финансовой отчетности, утвержденным Европейским Союзом.

В соответствии с информацией, доступной руководству Общества, Финансовая отчетность дает четкое и правдивое представление об активах, пассивах, финансовом положении, прибыли или убытках и денежных потоках Концерн и Общества, во всех ключевых аспектах.

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года и от имени Правления её подписали:

Айгарс Калвитис
Председатель правления

Инга Аболиня
Член правления

Элита Дреймане
Член правления

ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ

Подготовлены в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности, утвержденных Европейским Союзом

КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Предприятие	АО «Latvijas Gāze», акционерное общество
Код LEI	097900BGMO00000055872
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%) Marguerite Gas II.S.a.r.l. (28.97%) Uniper Ruhrgas International GmbH (18.26%) ООО «ITERA Latvija » (16.0%)
Отчетный год	1 января 2021 года – 31 декабря 2021 года
Имя и адрес аудитора	PricewaterhouseCoopers ООО Улица Кришьяна Валдемара 21-21 Рига, LV-1010, Латвия Ответственный присяжный ревизор: Яна Смирнова Присяжный ревизор Сертификат нр. 188

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Прило- жение	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Выручка от договоров с клиентами	2	583 342	190 494	530 224	142 708
Прочая выручка	3	1 472	2 850	422	1 828
Расходы на сырье и материалы	4	(339 528)	(131 301)	(337 952)	(129 677)
Расходы на персонал	5	(28 956)	(26 331)	(5 557)	(5 277)
Износ, амортизация и обесценение основных средств, нематериальных активов и прав на использование активов	6	(13 658)	(13 519)	(1 280)	(1 183)
Чистый убыток от справедливой стоимости финансовых инструментов	23	(189 564)	-	(189 564)	-
Прочие расходы хозяйственной деятельности	7	(8 773)	(9 250)	(3 506)	(3 922)
Дивиденды полученные от дочернего предприятия		-	-	8 379	8 778
Прибыль от текущей деятельности		4 335	12 943	1 166	13 255
Финансовые расходы		(671)	(260)	(668)	(260)
Прибыль до налогообложения		3 664	12 683	498	12 995
Подоходный налог с предприятий		(424)	(1 494)	(424)	(1 494)
Прибыль за отчетный год		3 240	11 189	74	11 501
		EUR	EUR	EUR	EUR
Прибыль на одну акцию (базовая и скорректированная)	16	0.081	0.280	0.002	0.288

ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	Прило- жение	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Прибыль за отчетный год		3 240	11 189	74	11 501
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	19	998	(348)	30	(3)
Итого прочий совокупный доход		998	(348)	30	(3)
Итого совокупный доход за период		4 238	10 841	104	11 498

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года и от имени Правления её подписали:

Айгарс Калвитис	Инга Аболиня	Элита Дреймане
Председатель правления	Член правления	Член правления

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ

	Прило- жение	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
АКТИВЫ					
Внеоборотные активы					
Нематериальные активы	8	9 639	9 177	4 926	5 057
Основные средства	9	307 446	309 971	2 304	2 534
Права на использование активов		19	40	206	295
Инвестиции в дочернее предприятие	10	-	-	194 534	194 534
Прочие дебиторы	12	86	8	5	5
Итого внеоборотные активы		317 190	319 196	201 975	202 425
Оборотные активы					
Запасы	11	123 574	42 220	122 278	40 854
Авансовые платежи за природный газ		29 338	8 046	29 297	8 035
Торговая дебиторская задолженность	12	129 411	28 306	128 188	25 339
Производные финансовые инструменты	23	1 179	624	1 179	624
Прочие финансовые активы по амортизированной стоимости	14	447	1 573	361	1 513
Денежные средства с ограниченным использованием	24	86 030	-	86 030	-
Прочие оборотные средства	15	2 270	1 348	1 009	739
Денежные средства и их эквиваленты		10 962	54 236	1 087	44 968
Итого оборотные активы		383 211	136 353	369 429	122 072
ИТОГО АКТИВЫ		700 401	455 549	571 404	324 497

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года и от имени Правления её подписали:

Айгарс Калвитис
Председатель правления

Инга Аболиня
Член правления

Элита Дреймане
Член правления

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ (продолжение)

	Прило- жение	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ					
Собственный капитал					
Акционерный капитал	16	55 860	55 860	55 860	55 860
Эмиссионная наценка акций		20 376	20 376	20 376	20 376
Резервы		182 940	188 432	204 521	204 491
Нераспределенная прибыль		110 126	111 169	5 534	16 233
Итого собственный капитал		369 302	375 837	286 291	296 960
Обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Накопления		688	700	-	-
Займы	17	-	22 167	-	-
Обязательства по аренде		-	-	119	187
Доходы будущих периодов	18	14 094	18 318	-	-
Накопления на пособия по окончании трудовой деятельности	19	1 512	2 305	29	61
Итого долгосрочные обязательства		16 294	43 490	148	248
Краткосрочные обязательства					
Задолженности поставщикам и подрядчикам	20	51 992	5 725	54 721	8 202
Процентные кредиты и займы	17	61 161	3 500	38 994	-
Обязательства по аренде		21	21	89	89
Доходы будущих периодов	18	2 934	1 079	-	-
Производные финансовые инструменты	23	112 076	3 688	112 076	3 688
Прочие обязательства	21	86 621	22 209	79 085	15 310
Итого краткосрочные обязательства		314 805	36 222	284 965	27 289
Итого обязательства		331 099	79 712	285 113	27 537
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		700 401	455 549	571 404	324 497

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года и от имени Правления её подписали:

Айгарс Калвитис	Инга Аболиня	Элита Дреймане
Председатель правления	Член правления	Член правления

ОТЧЕТ КОНЦЕРНА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

	Акцио- нерный капитал	Эмис- сионная наценка акций	Резерв перео- ценки	Резерв переоцен- ки вознаграж- дений работникам	Нерасп- ределен- ная прибыль	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
31 декабря 2019 года (корректированный)	55 860	20 376	195 087	510	110 719	382 552
Сделки с акционерами:						
Дивиденды	-	-	-	-	(17 556)	(17 556)
Итого сделок с акционерами	-	-	-	-	(17 556)	(17 556)
Амортизация резерва основных средств и исключение переоцененных основных средств	-	-	(6 817)	-	6 817	-
Совокупный доход:						
Прибыль за отчетный год	-	-	-	-	11 189	11 189
Прочий совокупный доход	-	-	-	(348)	-	(348)
Итого совокупный доход	-	-	-	(348)	11 189	10 841
31 декабря 2020 года	55 860	20 376	188 270	162	111 169	375 837
Сделки с акционерами:						
Дивиденды	-	-	-	-	(10 773)	(10 773)
Итого сделок с акционерами	-	-	-	-	(10 773)	(10 773)
Амортизация резерва основных средств и исключение переоцененных основных средств	-	-	(6 490)	-	6 490	-
Совокупный доход:						
Прибыль за отчетный год	-	-	-	-	3 240	3 240
Прочий совокупный доход	-	-	-	998	-	998
Итого совокупный доход	-	-	-	998	3 240	4 238
31 декабря 2021 года	55 860	20 376	181 780	1 160	110 126	369 302

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года и от имени Правления её подписали:

Айгарс Калвитис	Инга Аболиня	Элита Дреймане
Председатель правления	Член правления	Член правления

ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

	Акционерный капитал	Эмиссионная наценка акций	Резерв переоценки вознаграждений работникам	Реорганизационный резерв	Нераспределенная прибыль	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
31 декабря 2019 года (Корректированный)	55 860	20 376	(51)	204 545	22 288	303 018
Сделки с акционерами:						
Дивиденды	-	-	-	-	(17 556)	(17 556)
Итого сделок с акционерами	-	-	-	-	(17 556)	(17 556)
Совокупный доход:						
Прибыль за отчетный год	-	-	-	-	11 501	11 501
Прочий совокупный доход	-	-	(3)	-	-	(3)
Итого совокупный доход	-	-	(3)	-	11 501	11 498
31 декабря 2020 года	55 860	20 376	(54)	204 545	16 233	296 960
Сделки с акционерами:						
Дивиденды	-	-	-	-	(10 773)	(10 773)
Итого сделок с акционерами	-	-	-	-	(10 773)	(10 773)
Совокупный доход:						
Прибыль за отчетный год	-	-	-	-	74	74
Прочий совокупный доход	-	-	30	-	-	30
Итого совокупный доход	-	-	30	-	74	104
31 декабря 2021 года	55 860	20 376	(24)	204 545	5 534	286 291

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года и от имени Правления её подписали:

Айгарс Калвитис	Инга Аболиня	Элита Дреймане
Председатель правления	Член правления	Член правления

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	Приложение	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Движение денежных средств от операционной деятельности					
Прибыль до налогообложения		3 664	12 683	498	12 995
<i>Корректировки:</i>					
- износ основных средств и активов, представляющих собой право использования	6	11 383	11 497	373	450
- амортизация нематериальных активов	6	2 275	2 022	907	733
- изменение накоплений		(1)	1	(1)	1
- доходы от инвестиций в дочернее предприятие		-	-	(8 379)	(8 778)
- результат продажи основных средств		537	399	(2)	(4)
- процентные расходы		515	186	509	186
<i>Изменения операционных активов и обязательств:</i>					
- в дебиторской задолженности		(189 739)	4 937	(188 528)	5 182
- в запасах		(81 353)	7 885	(81 424)	8 018
- в авансовых платежах за запасы		(21 293)	(2 216)	(21 262)	(2 207)
- в кредиторской задолженности		220 391	(41)	218 875	1 580
Уплаченный подоходный налог		(424)	(1 494)	(424)	(1 494)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		(54 045)	35 859	(78 858)	16 662
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности					
Приобретение основных средств	9	(10 167)	(7 046)	(63)	(205)
Приобретение нематериальных активов	8	(3 164)	(2 242)	(972)	(943)
Доходы от продажи основных средств		93	137	14	24
Получены дивиденды	22	-	-	8 379	8 778
Чистые денежные средства (использованные в) / от инвестиционной деятельности		(13 238)	(9 151)	7 358	7 654
Движение денежных средств от финансовой деятельности					
Выплаченный овердрафт		38 994	-	38 994	-
Выплаченный кредит		(3 500)	(3 500)	-	-
Выплаченные аренды		(23)	(25)	(93)	(93)
Выплаченные проценты		(689)	(386)	(509)	(186)
Выплаченные дивиденды	16	(10 773)	(17 556)	(10 773)	(17 556)
Чистые денежные средства использованные в финансовой деятельности		24 009	(21 467)	27 619	(17 835)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		(43 274)	5 241	(43 881)	6 481
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		54 236	48 995	44 968	38 487
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		10 962	54 236	1 087	44 968

Финансовая отчетность утверждена правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года и от имени Правления её подписали:

Айгарс Калвитис	Инга Аболиня	Элита Дреймане
Председатель правления	Член правления	Член правления

ПРИЛОЖЕНИЕ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. Информация по сегментам

В 2021 и 2020 годах концерн Latvijas Gāze состоял из двух сегментов – сегмента продажи и торговли и сегмента распределения природного газа.

Сегмент продажи и торговли природным газом занимается закупкой, торговлей и продажей природного газа. Эту предпринимательскую деятельность выполняет АО «Latvijas Gāze», и она включает оптовую торговлю и продажу природного газа промышленным и коммерческим клиентам, а также домашним хозяйствам.

Сегмент распределения оказывает услуги по распределению природного газа в Латвии. АО «Gasol» присвоена эксклюзивная лицензия на распределение природного газа на Латвийской территории. АО «Gasol» является владельцем и оператором всех распределительных активов.

Входящая в операционные сегменты информация соответствует информации, используемой для принятия оперативных решений и распределения ресурсов Правлением АО «Latvijas Gāze» по сегменту продажи и торговли природным газом и Правлением АО «Gasol» по сегменту распределения. Учитывая нормативные требования, предусмотренные в Законе об энергетике, сегменты управляются отдельно.

Правление каждой компании оценивает результаты деятельности каждого соответствующего сегмента на основе показателя EBITDA (скорректированная прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации), и осуществляет мониторинг прибыли до налогообложения. Поскольку сегменты основаны на юридических лицах, операции между субъектами исключаются в консолидированных остатках (см. примечание 2).

Концерн 2021	Продажа газа	Распределение газа	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
EBITDA	(8 232)	26 244	17 992
Износ и амортизация	(1 212)	(12 446)	(13 658)
Финансовые расходы	(665)	(6)	(671)
Прибыль по сегментам до налогообложения	(10 109)	13 793	3 664

Концерн 2020	Продажа газа	Распределение газа	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
EBITDA	6 000	20 462	26 462
Износ и амортизация	(1 115)	(12 404)	(13 519)
Финансовые расходы	(260)	-	(260)
Прибыль по сегментам до налогообложения	4 625	8 058	12 683

Общество / продажа газа	2021	2020
	EUR'000	EUR'000
EBITDA	2 446	14 438
Износ и амортизация	(1 280)	(1 183)
Финансовые расходы	(668)	(260)
Прибыль по сегментам до налогообложения	498	12 995

Концерн 2021	Продажа газа	Распределение газа	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Приобретение основных средств и нематериальных активов	842	11 505	12 347
Активы сегментов 31.12.2021	374 692	325 709	700 401

Концерн 2020	Продажа газа	Распределение газа	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Приобретение основных средств и нематериальных активов	1 177	11 258	12 435
Активы сегментов 31.12.2020	129 530	326 019	455 549

Общество / продажа газа	2021	2020
	EUR'000	EUR'000
Приобретение основных средств и нематериальных активов	842	1 177
Активы сегментов 31.12.	571 404	324 497

Активы	АО «Latvijas Gāze»	АО «Gasol»	Инвестиции	Взаимные должники / кредиторы	Аренда	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Активы 31.12.2021	571 404	331 306	(194 534)	(7 588)	(187)	700 401
Активы 31.12.2020	324 497	331 152	(194 534)	(5 310)	(255)	455 549

Активы 31.12.2021	Активы сегмента	Инвестиции	Взаимные должники / кредиторы	Аренда	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
АО «Latvijas Gāze»	374 692	194 534	1 991	187	571 404
АО «Gasol»	325 709	-	5 597	-	331 306

Активы 31.12.2020	Активы сегмента	Инвестиции	Взаимные должники / кредиторы	Аренда	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
АО «Latvijas Gāze»	129 530	194 534	178	255	324 497
АО «Gasol»	326 020	-	5 132	-	331 152

2. Выручка от договоров с клиентами

Концерн 2021	Продажа газа		Распределение газа	
	Латвия	Другие страны	Латвия	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доход сегмента	424 587	102 978	53 515	581 080
Доход между сегментами	(4 793)	-	-	(4 793)
Балансирование, плата за подключение и доходы от других услуг	2 487	172	3 253	5 912
Прочие доходы	-	-	1 143	1 143
	422 281	103 150	57 911	583 342

Концерн 2020	Продажа газа		Распределение газа	
	Латвия	Другие страны	Латвия	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доход сегмента	100 587	41 132	46 967	188 686
Доход между сегментами	(1 301)	-	-	(1 301)
Балансирование, плата за подключение и доходы от других услуг	877	112	1 057	2 046
Прочие доходы	-	-	1 063	1 063
	100 163	41 244	49 087	190 494

Общество 2021	Продажа газа		
	Латвия	Другие страны	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доход сегмента	424 587	102 978	527 565
Другие доходы (балансирование)	2 487	172	2 659
	427 074	103 150	530 224

Доходы Общества от продаж юридическим лицам составили 95%, а продажи домохозяйствам составили 5% от общего объема продаж.

Общество 2020	Продажа газа		
	Латвия	Другие страны	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доход сегмента	100 587	41 132	141 719
Другие доходы (балансирование)	877	112	989
	101 464	41 244	142 708

Продажи Общества юридическим лицам составили 88%, а продажи домохозяйствам составили 12% от общего объема продаж.

3. Прочая выручка

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Чистая прибыль от справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	738	-	738
Штрафы	403	747	302	669
Уменьшение накоплений на сомнительные задолженности, нетто	-	90	-	154
Прочая выручка	1 069	1 275	119	267
	1 472	2 850	422	1 828

4. Расходы на сырье и материалы

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Закупка природного газа	338 116	129 886	337 907	129 628
Расходы на материалы, запасные части и топливо	1 412	1 415	45	49
	339 528	131 301	337 952	129 677

5. Расходы на персонал

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Заработная плата	22 161	20 031	4 279	4 028
Обязательные платежи государственного социального страхования	5 047	4 690	908	905
Страхование жизни, здоровья и пенсионное страхование	1 406	1 324	184	189
Прочие расходы на персонал	342	286	186	155
	28 956	26 331	5 557	5 277
Среднее число работников	1 011	997	123	119

Вознаграждение Правления и Совета	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Заработная плата	2 603	2 089	1 307	1 258
Обязательные платежи государственного социального страхования	519	478	191	269
Страхование жизни, здоровья и пенсионное страхование	113	111	45	45
Прочие расходы на персонал	103	76	-	-
	3 338	2 754	1 543	1 572

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

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Амортизация нематериальных активов	2 275	2 022	907	733
Износ и обесценение основных средств	11 427	11 515	284	361
Износ прав на использование активов	21	21	89	89
Капитализированный износ	(65)	(39)	-	-
	13 658	13 519	1 280	1 183

7. Прочие расходы хозяйственной деятельности

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Расходы на продажу и рекламу	822	799	480	550
Расходы на содержание помещений (аренда, электричество, охрана и другие услуги)	1 486	1 411	212	211
Пожертвования, финансовая поддержка	450	785	342	712
Расходы на офис и другие административные расходы	1 769	1 875	749	853
Налоги и сборы	876	1 005	522	609
Расходы на обслуживание ИТ-систем, средств связи и транспорт	1 907	1 960	731	952
Убытки от продажи и списания основных средств	539	-	-	-
Увеличение накоплений на сомнительные задолженности, нетто	574	-	411	-
Прочие расходы	350	1 415	59	35
	8 773	9 250	3 506	3 922

8. Нематериальные активы

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Первоначальная стоимость				
На начало периода	24 029	20 967	6 459	5 468
Приобретено	2 737	3 062	776	991
Списано	(295)	-	-	-
На конец периода	26 471	24 029	7 235	6 459
Амортизация				
На начало периода	14 852	12 830	1 402	669
Амортизация в отчетном году	2 275	2 022	907	733
Списано	(295)	-	-	-
На конец периода	16 832	14 852	2 309	1 402
Остаточная балансовая стоимость на 31 декабря	9 639	9 177	4 926	5 057

В состав нематериальных активов входит полностью изношенные нематериальные активы с общей начальной стоимостью 7 333 тысяч евро (Концерн) и 56 тысяч евро (Общество) (31.12.2020: 7 207 тысяч евро – Концерн, 56 тысяч евро - Общество). Большую часть нематериальных активов Общества и Концерна образует программное обеспечение. 31 декабря 2021 года Концерн имеет задолженность за нематериальные активы на общую сумму 675 тысяч евро (31.12.2020: 1 102 тысяч евро), и у Общества есть задолженность за нематериальные активы на общую сумму 134 тысячи евро (31.12.2020: 330 тысяч евро).

Соблюдая установленные Европейским Союзом цели нейтральности климата в 2050 году, в центре внимания Latvijas Gāze находится компенсация оказанного клиентами влияния на среду, создавая проекты, которые позволят снизить эмиссию ГПЭ. Согласно пакету предложений Европейского Союза «Fit for 55», Пакету декарбонизации рынка водорода и газа Европейской Комиссии, Стратегии метана и целям, установленным в Директиве возобновляемых ресурсов, амбиции Latvijas Gāze – стать производителем биометана и вводить его в сеть природного газа. Дополнительно к введенной системе энергоуправления согласно стандарту ISO 50 001, в 2021 году Latvijas Gāze ввело Систему управления средой, которая сертифицирована согласно стандарту ISO 14 001 и произвело расчеты эмиссии CO₂. На основании созданной политики среды и расчетов эмиссии CO₂, Latvijas Gāze высадило 2 000 берез, таким образом компенсирова 3-летнюю эмиссию CO₂.

9. Основные средства

Концерн	Земля, здания, сооружения	Оборудование и приборы	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Первоначальная или переоцененная стоимость					
31.12.2020	655 714	40 251	17 485	675	714 125
Приобретено	5 033	2 018	1 261	1 219	9 531
Списано	(1 871)	(510)	(677)	-	(3 058)
31.12.2021	658 876	41 759	18 069	1 894	720 598
Амортизация					
31.12.2020	365 507	25 718	12 929	-	404 154
Рассчитано	8 127	1 885	1 415	-	11 427
Списано	(1 282)	(482)	(665)	-	(2 429)
31.12.2021	372 352	27 121	13 679	-	413 152
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2021	286 524	14 638	4 390	1 894	307 446
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2020	290 207	14 533	4 556	675	309 971

По состоянию на 31 декабря 2021 года Концерн имеет кредиторскую задолженность за основные средства на общую сумму 1 326 тысяч евро.

Концерн	Земля, здания, сооружения	Оборудование и приборы	Прочие основные средства	Расходы по незавершенному строительству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Первоначальная или переоцененная стоимость					
31.12.2019	650 929	38 835	16 443	1 079	707 286
Приобретено	6 159	2 163	1 051	-	9 373
Переклассификация	-	-	404	(404)	-
Списано	(1 374)	(747)	(413)	-	(2 534)
31.12.2020	655 714	40 251	17 485	675	714 125
Амортизация					
31.12.2019	358 636	23 998	12 002	-	394 636
Рассчитано	7 814	2 389	1 312	-	11 515
Списано	(943)	(669)	(385)	-	(1 997)
31.12.2020	365 507	25 718	12 929	-	404 154
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2020	290 207	14 533	4 556	675	309 971
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2019	292 293	14 837	4 441	1 079	312 650

По состоянию на 31 декабря 2020 года Концерн имеет кредиторскую задолженность за основные средства на общую сумму 1 350 тысяч евро.

Общество	Земля, здания, сооружения	Оборудо- вание и приборы	Прочие основные средства	Расходы по незавершен- ному строи- тельству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Первоначальная или переоцененная стоимость					
31.12.2020	1 811	-	1 721	-	3 532
Приобретено	-	-	66	-	66
Списано	-	-	(27)	-	(27)
31.12.2021	1 811	-	1 760	-	3 571
Амортизация					
31.12.2020	90	-	908	-	998
Рассчитано	72	-	212	-	284
Списано	-	-	(15)	-	(15)
31.12.2021	162	-	1 105	-	1 267
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2021	1 649	-	655	-	2 304
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2020	1 721	-	813	-	2 534

По состоянию на 31 декабря 2021 года Общество имеет кредиторскую задолженность за основные средства на общую сумму 3 тысячи евро.

Общество	Земля, здания, соору- жения	Оборудо- вание и приборы	Прочие основные средства	Расходы по незавершен- ному строи- тельству	Итого
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Первоначальная или переоцененная стоимость					
31.12.2019	1 811	-	1 593	1	3 405
Приобретено	-	-	186	-	186
Переклассификация	-	-	1	(1)	-
Списано	-	-	(59)	-	(59)
31.12.2020	1 811	-	1 721	-	3 532
Амортизация					
31.12.2019	18	-	658	-	676
Рассчитано	72	-	289	-	361
Списано	-	-	(39)	-	(39)
31.12.2020	90	-	908	-	998
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2020	1 721	-	813	-	2 534
Остаточная балансовая стоимость на 31.12.2019	1 793	-	935	1	2 729

По состоянию на 31 декабря 2020 года Общество не имеет кредиторской задолженности за основные средства.

В состав основных средств входят полностью амортизированные основные средства с общей первоначальной стоимостью 17 086 тысяч евро (Концерн) и 465 тысяч евро (Общество) (31.12.2020: 12 185 тысяч евро (Концерн) и 443 тысячи евро (Общество)).

В 2019 году Концерн провел переоценку зданий и сооружений, а также оборудования и приборов.

В приведенных выше таблицах в разделе «Земля, здания, сооружения» включены земельные участки, принадлежащие Концерну и Обществу, по стоимости и чистой балансовой стоимости на 31 декабря 2021 года 1 610 тысяч евро (Концерн) и 110 тысяч евро (Общество) (31.12.2020: 1 559 тысяч евро (Концерн) и 110 тысяч евро (Общество)). Земля не подлежит переоценке.

Эффект переоценки (см. приложение 26)

В 2019 году Концерн осуществил переоценку зданий и сооружений, а также оборудования и приборов. Учитывая уникальный характер и применение активов, для переоценки были использованы данные 3 уровня, это означает, что использованные данные для определенного вида актива не наблюдаются на рынке.

Переоценка была проведена внешним экспертом с использованием метода остаточной восстановительной стоимости. Согласно этому методу, начальная стоимость активов определяется в соответствии с ценами, требованиями и применяемыми на момент переоценки материалами. Основные предположения в ходе процесса переоценки связаны со стоимостью материалов и средней ценой на строительство на момент переоценки. Для определения стоимости также использовались данные об аналогичных конструкциях объектов за последние годы, имеющиеся в распоряжении Концерна. Значительную часть переоценки составляет переоценка распределительных газопроводов. В случае увеличения средней стоимости строительства в стране или значительного увеличения стоимости материалов, восстановительная стоимость активов также будет увеличиваться. Соответственно, при уменьшении стоимости строительства или стоимости строительных материалов, стоимость активов будет уменьшаться. Тест экономического устаревания не был проведен, так как тарифы доходов покрывают переоценку.

В процессе оценки переоцениваются как стоимость, так и накопленная амортизация. Физическая, функциональная и техническая амортизация актива принимаются во внимание как ключевые факторы.

В результате переоценки, в 2019 году первоначальная или переоцененная стоимость активов была увеличена на 105 452 тысячи евро и накопленная амортизация увеличена на 30 756 тысяч евро. В результате переоценки, доход в размере 74 540 тысяч евро был признан в отчете о прочем совокупном доходе, а доход в размере 854 тысяч евро был включен в отчет о прибыли и убытках.

Ниже в таблице обобщена приблизительная остаточная стоимость переоцененных групп активов, принимая, что активы были бы учтены по стоимости приобретения:

Переоцененные активы Концерна по остаточной стоимости	31.12.2021	31.12.2020
	EUR'000	EUR'000
Здания	104 569	104 508
Оборудование и приборы	11 294	10 481

10. Инвестиции в дочернее предприятие

	Общество
	EUR'000
Инвестиции в ходе реорганизации 1.12.2017	194 534
Балансовая стоимость на 31.12.2021 и 31.12.2020	194 534

Акции, находящиеся в собственности	31.12.2021	31.12.2020
АО «Gasol»	100%	100%

	Собственный капитал дочернего предприятия 31.12.2021	Собственный капитал дочернего предприятия 31.12.2020	Прибыль дочернего предприятия 2021	Прибыль дочернего предприятия 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
АО «Gasol»	277 545	273 411	11 545	8 466

11. Запасы

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Природный газ и топливо	122 278	40 854	122 278	40 854
Материалы и запасные части	1 366	1 437	-	-
Накопления на запасы с медленным оборотом	(70)	(71)	-	-
	123 574	42 220	122 278	40 854

12. Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Долгосрочная дебиторская задолженность по номинальной стоимости	86	8	5	5
	86	8	5	5
Краткосрочная дебиторская задолженность по номинальной стоимости	135 304	35 896	133 557	32 519
Накопления на краткосрочную дебиторскую задолженность	(5 893)	(7 590)	(5 369)	(7 180)

	129 411	28 306	128 188	25 339
--	---------	--------	---------	--------

Накопления на уменьшение сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Накопления на начало года	7 590	8 366	7 180	8 020
Расходы, включенные в отчет о прибылях и убытках от дальнейшей деятельности	2 518	91	2 336	-
Уменьшение накоплений в результате взыскания ранее накопленной сомнительной дебиторской задолженности	(1 944)	(181)	(1 925)	(154)
Чистые изменения, включенные в отчет о прибыли и убытках	574	(90)	411	(154)
Списанная безнадежная задолженность	(2 271)	(686)	(2 222)	(686)
Накопления на конец года	5 893	7 590	5 369	7 180

Накопления на уменьшение 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. Налоги

Концерн Движение налогов	Обязательства* 31.12.2020	Переплата 31.12.2020	Рассчитано 2021	Уплачено 2021	Обязательства* 31.12.2021	Переплата 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	1 848	-	82 957	(64 479)	20 326	-
Акцизный налог	891	-	6 042	(6 092)	841	-
Выплаты по социальному страхованию	696	-	7 356	(7 316)	736	-
Подоходный налог с предприятий	-	-	424	(424)	-	-
Подоходный налог с населения	353	-	3 966	(3 932)	387	-
Налог на недвижимость	-	-	195	(195)	-	-
Налог на использование природных ресурсов	-	-	18	(29)	-	-
	3 799	-	100 958	(82 467)	22 290	-

Концерн Движение налогов	Обязательства* 31.12.2019	Переплата 31.12.2019	Рассчитано 2020	Уплачено 2020	Обязательства* 31.12.2020	Переплата 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	3 839	-	25 296	(27 287)	1 848	-
Акцизный налог	892	-	5 983	(5 984)	891	-

Выплаты по социальному страхованию	701	-	7 010	(7 015)	696	-
Подоходный налог с предприятий	-	-	1 494	(1 494)	-	-
Подоходный налог с населения	338	-	3 606	(3 591)	353	-
Налог на недвижимость	-	-	194	(194)	-	-
Налог на использование природных ресурсов	6	-	14	(9)	11	-
	5 776	-	43 597	(45 574)	3 799	-

Общество Движение налогов	Обязательства* 31.12.2020	Переплата 31.12.2020	Рассчитано 2021	Уплачено 2021	Обязательства* 31.12.2021	Переплата 31.12.2021
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	899	-	73 886	(55 188)	19 597	-
Акцизный налог	889	-	6 022	(6 070)	841	-
Выплаты по социальному страхованию	104	-	1 328	(1 316)	116	-
Подоходный налог с предприятий	-	-	424	(424)	-	-
Подоходный налог с населения	54	-	831	(823)	62	-
Налог на недвижимость	-	-	13	(13)	-	-
	1 946	-	82 504	(63 834)	20 616	-

Общество Движение налогов	Обязательства* 31.12.2019	Переплата 31.12.2019	Рассчитано 2020	Уплачено 2020	Обязательства* 31.12.2020	Переплата 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Налог на добавленную стоимость	2 774	-	16 738	(18 613)	899	-
Акцизный налог	887	-	5 960	(5 958)	889	-
Выплаты по социальному страхованию	101	-	1 355	(1 352)	104	-
Подоходный налог с предприятий	-	-	1 494	(1 494)	-	-
Подоходный налог с населения	33	-	801	(780)	54	-
Налог на недвижимость	-	-	13	(13)	-	-
	3 795	-	26 361	(28 210)	1 946	-

* См. приложение 21.

14. Прочие финансовые активы по амортизированной стоимости

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Начисленный доход	90	1 313	4	1 253
Зарезервированные средства	357	260	357	260
	447	1 573	361	1 513

15. Прочие оборотные активы

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Расходы будущих периодов	2 079	1 245	999	736
Прочая дебиторская задолженность	191	103	10	3
	2 270	1 348	1 009	739

16. Акции и акционеры

	31.12.2021 % от общего акционерного капитала	31.12.2021 Число акций	31.12.2020 % от общего акционерно го капитала	31.12.2020 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
	100.0	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.	28.97	11 560 645	28.97	11 560 645
ООО Itera Latvija	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)	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 2021 года и 31 декабря 2020 года состоит из 39 900 000 обычных акций номинальной стоимостью 1.40 евро каждая. Все акции имеют равные права голоса и права на дивиденды. Общество не имеет уменьшающих прибыль потенциальных обыкновенных акций, в связи с чем скорректированная прибыль на акцию является такой же, как и базовая прибыль на акцию. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на акционеров, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обороте в течение года.

Выплачиваемые дивиденды не учитываются до тех пор, пока они не будут объявлены на ежегодном общем собрании акционеров.

Прибыль на акцию / Концерн	Прибыль на акцию 2021	Прибыль на акцию 2020
Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров (а), EUR'000	3 240	11 189
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 (a/b), EUR	0.081	0.280

Прибыль на акцию / Общество	Прибыль на акцию 2021	Прибыль на акцию 2020
Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров (а), EUR'000	74	11 501
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 (a/b), EUR	0.002	0.288

17. Займы

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<i>Кредит от АО «SEB Banka»</i>				
Долгосрочная часть кредита	-	22 167	-	-
Краткосрочная часть кредита (до 12 месяцев)	22 167	3 500	-	-
<i>Кредит от OP Corporate Bank plc filiāle Latvijā</i>				
- овердрафт	2 474	-	2 474	-
Факторинг	36 520	-	36 520	-
	61 161	25 667	38 994	-

В 2017 году Общество получило долгосрочный кредит в размере 35 000 тысяч евро сроком на 5 лет. В процессе реорганизации АО «Latvijas Gāze» передало данный кредит ново-созданному АО «Gaso». Начало срока погашения данного кредита – апрель 2018 года. Процентная ставка по кредиту состоит из фиксированной части плюс 6-месячный EURIBOR., с возможностью по соглашению продлить срок окончания уплаты и об этом сейчас готовится предложение банка. Процентная ставка по овердрафту состоит из фиксированной части плюс 6-месячный EURIBOR. Обществу доступен овердрафт. Ставка по овердрафту состоит из фиксированной части плюс 3-месячный EURIBOR.

В 2021 году Общество заключило два договора факторинга с фиксированной ставкой плюс 3-месячный EURIBOR. Договоры факторинга используются, чтобы получить немедленную оплату от покупателей, что улучшает движение денежных средств предприятия.

В учетную стоимость задолженностей покупателей и заказчиков включены дебиторские задолженности, к которым относятся договоры факторинга. Согласно этим договорам, Latvijas Gāze соответствующие дебиторские задолженности передало фактору в обмен на наличные деньги и запрещает дебиторские задолженности продавать или закладывать. Все же Latvijas Gāze сохранило риски задержки платежей и кредитные риски. Поэтому предприятие продолжает признавать на своем балансе переданные активы в целом. Сумма, выплачиваемая рамках договора факторинга, показывается как обеспеченный заем. Концерн считает, что поддерживаемая для взимания модель бизнеса по-прежнему применима для этих дебиторских задолженностей, и поэтому продолжает оценивать их в амортизированной стоимости.

Соответствующая учетная стоимость следующая:

Факторинг	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Дебиторская задолженность факторинга	40 679	-	40 679	-
Договора факторинга (кредиторы)	36 520	-	36 520	-

Руководство считает, что по сути фактор взимает дебиторские задолженности от имени предприятия и оставляет деньги, чтобы рассчитаться за отдельные финансовые сделки. Поэтому Концерн показывает полученные от банка денежные потоки как денежные потоки финансирования и дальнейшие дебиторские платежи как денежные потоки основной деятельности, как исходящий денежный поток финансирования.

18. Доходы будущих периодов

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Плата за подключение клиентов к распределительной системе:				
Долгосрочная доля	14 094	18 318	-	-
Краткосрочная доля	2 934	1 079	-	-
	17 028	19 397	-	-

Изменения доходов будущих периодов

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Остаток на начало года	19 397	19 572	-	92
Получено от частных и корпоративных клиентов в отчетном году	1 855	974	-	-
Включено в доходы за отчетный год	(4 224)	(1 149)	-	(92)
Перенесено на следующие года	17 028	19 397	-	-

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

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Накопления на начало отчетного года	2 305	1 757	61	57
Признано в отчете о прибылях и убытках	422	355	-	2
Выплачено	(217)	(154)	(2)	(1)
Переоценки в результате изменений актуарных предположений – изменение в совокупном доходе	(998)	348	(30)	3
Накопления на конец отчетного года	1 512	2 306	29	61

Предположения, использованные в расчете накоплений	2021	2020
Дисконтная ставка, %	0.00235%	0.0025%
Показатель текучести рабочей силы, Общество, %	22.02%	13.89%
Показатель текучести рабочей силы, Концерн, %	4.84%	5.01%
Пенсионный возраст сотрудников, годы	64-65	63.75-65
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			
			Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
<i>Изменения в предположениях</i>						
Дисконтная ставка	+0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.009%	0.0001%	0.004%	3.95%
Показатель текучести рабочей силы	+0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.18%	0.26%	0.53%	0.01%
Пенсионный возраст сотрудников, годы	+1 год	Накопления уменьшатся на	3.12%	0.73%	18.95%	11.11%
Рост заработной платы	+0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.43%	0.23%	0.05%	3.52%
Взносы в частный пенсионный фонд	+0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.02%	0.002%	0.02%	0.34%
Обязательные платежи государственного социального страхования	+0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.09%	0.12%	0.09%	0.39%

Предположения, использованные в расчете накоплений			Влияние изменений в предположениях на размер обязательств			
			Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
<i>Изменения в предположениях</i>						
Дисконтная ставка	-0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.009%	0.0001%	0.004%	4.28%
Показатель текучести рабочей силы	-0.5 пп	Накопления увеличатся на	0.18%	0.26%	0.53%	0.01%
Пенсионный возраст сотрудников, годы	-1 год	Накопления увеличатся на	4.58%	0.98%	26.32%	3.69%
Рост заработной платы	-0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.43%	0.18%	0.05%	3.29%
Взносы в частный пенсионный фонд	-0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.02%	0.002%	0.02%	0.34%
Обязательные платежи государственного социального страхования	-0.5 пп	Накопления уменьшатся на	0.09%	0.09%	0.09%	0.39%

Для расчета накоплений использовалось допущение, что дисконтная ставка в 2021 году 0.00235% (Концерн и Общество), в 2020 году 0.0025% (Концерн и Общество), 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 4.84% (Концерн) и 22.02% (Общество) (в 2020 году 5.01% (Концерн) и 13.89% (Общество)) 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 2021 года – это 64.25 года (на 31 декабря 2020 года – это 64 года).

Использованное в расчетах допущение о приросте вознаграждения соответствует прогнозируемому показателю инфляции на следующий год (согласно прогнозам Латвийского Банка) в 2022 году он будет около 3.2-6.1%, допуская, что он может быть

переменным только в ближайшие шесть лет, затем постоянным, а также принимается во внимание рост затрат Концерна на расходы на персонал. Сейчас в Обществе и Концерне 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 Концерна.

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.

20. Задолженности поставщикам и подрядчикам

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Задолженность связанным сторонам (приложение 22)	8 059	-	13 656	5 132
Задолженность третьим сторонам	43 933	5 725	41 065	3 070
	51 992	5 725	54 721	8 202

21. Прочие обязательства

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Полученные предоплаты	56 950	11 872	56 822	11 813
Налог на добавленную стоимость	20 326	1 848	19 597	899
Начисленные расходы	4 702	4 324	1 198	1 153
Акцизный налог	841	891	841	889
Накопленные выплаты на неиспользованные отпуска	1 577	1 250	260	215
Заработная плата работникам	1 005	878	175	169
Выплаты по социальному страхованию	736	696	116	104
Подходный налог с населения	387	353	62	54
Налог на использование природных ресурсов	-	11	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	97	86	14	14
	86 621	22 209	79 085	15 310

Увеличение полученных предоплат связано с изменениями на мировом рынке газа.

22. Сделки со связанными сторонами

Ни одно предприятие отдельно не контролирует Общество. Концерн и Общество совершили сделки со следующими предприятиями, которым принадлежит или принадлежало более 20% акций, что могло оказать значительное влияние на Общество – ПАО Газпром и его контролируемые предприятия. С 2017 года АО «Latvijas Gāze» имеет дочернее предприятие АО «Gasо».

Доходы или расходы	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Доходы от предоставления услуг (балансировка, хранение газа, газ для собственного потребления и др.)				
АО «Gasо»	-	-	5 037	1 567
Доходы от дивидендов				
АО «Gasо»	-	-	8 379	8 778
Приобретение природного газа				
ПАО «Газпром»	395 926	102 199	395 926	102 199
ПАО «Gazprom Export»	860	2 248	860	2 248
Расходы на распределение природного газа и других связанных услуг				
АО «Gasо»	-	-	35 513	32 293
Чистый убыток от справедливой стоимости производственных финансовых инструментов				
“Gazprom Marketing and Trading Limited”	37 710	-	37 710	

Кредиторская и дебиторская задолженность по операциям со связанными сторонами	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Дебиторская задолженность связанных сторон				
АО «Gasо»	-	-	1 991	178
“Gazprom Marketing and Trading Limited”	-	8	-	8
ПАО «Газпром»	236	-	236	-
Авансовые платежи связанным сторонам				
ПАО «Газпром»	29 137	6 356	29 137	6 356
ПАО «Gazprom Export»	-	1 004	-	1 004
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за природный газ и услуги				
АО «Gasо»	-	-	5 597	5 132
ПАО «Газпром»	5 083	-	5 083	-
“Gazprom Marketing and Trading Limited”	2 976	-	2 976	-

23. Производные финансовые инструменты

Убытки справедливой нетто-стоимости производных финансовых инструментов составили 189 564 тысячи евро, которые возникли от деятельности по ограничению финансового риска. 78 667 тысяч евро от этой суммы относятся к основной деятельности в 12-месячный отчетный период, которые рассчитаны как сумма (3 064) тысячи евро (реверс запасов предыдущего

года), плюс выплаченная в 2021 году нетто-сумма в размере 81 731 тысяча евро. Оставшаяся сумма от производных инструментов в размере 110 897 тысячи евро оценена по принципу рыночной стоимости на дату баланса и относится к основной деятельности 2022 года.

31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года производные финансовые инструменты образуют договоры взаимобмена природного газа.

31 декабря 2021 года на балансе в качестве активов включены производные финансовые инструменты 1 179 тысяч евро (31.12.2020.: 624 тысячи евро) и пассивы – 112 076 тысяч евро (31.12.2020.: 3 688 тысяч евро).

Сделки переменной цены природного газа

31 декабря 2021 года предприятия имеется 7 действующих сделок переменной цены природного газа на общий объем закупки природного газа 416 827 МВтч и условной стоимости в размере 36 426 тысяч. евро. Сделки переменной цены природного газа заключены на срок от одного месяца до одного сезона со сроком окончания в период с 1 января до 31 октября 2022 года. У предприятия также 59 действующих сделок переменной цены природного газа на общий объем продажи природного газа 2 244 386 МВтч и условной стоимости в размере 86 367 тысяч евро. Сделки переменной цены природного газа заключены на срок от одного месяца до одного сезона со сроком окончания в период с 1 января по 31 марта 2022 года.

24. Управление финансовыми рисками

Оценка справедливой стоимости

Финансовые активы и обязательства	Уровень	Концерн 31.12.2021 EUR'000	Концерн 31.12.2020 EUR'000	Общество 31.12.2021 EUR'000	Общество 31.12.2020 EUR'000
Торговая дебиторская задолженность	3	129 411	28 306	128 188	25 339
Начисленные доходы	3	90	1 313	3	1 253
Производные финансовые инструменты	2	1 179	624	1 179	624
Зарезервированные средства	2	357	260	357	260
Денежные средства с ограниченным использованием	2	86 030	-	86 030	-
Денежные средства и их эквиваленты	2	10 962	54 236	1 087	44 968
Финансовые активы		228 029	84 739	216 844	72 444
Заемные средства	3	61 161	25 667	38 994	-
Обязательства по аренде	3	21	21	208	276
Начисленные расходы	3	4 702	4 324	1 198	1 153
Производные финансовые инструменты	2	112 076	3 688	112 076	3 688
Торговая кредиторская задолженность	3	51 992	5 725	54 721	8 202
Финансовые обязательства		229 952	39 425	207 197	13 319

Справедливая стоимость финансовых инструментов, продаваемых на активных рынках, основана на котируемых рыночных ценах на отчетную дату. Рынок считается активным, если котируемые 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 иерархии справедливой стоимости, 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).

Котировочная рыночная цена в отношении финансовых активов и обязательств Концерна основана на данных, наблюдаемых на рынке, в том числе нынешние цены покупки и продажи, которые оценивают партнеры по торговым сделкам.

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

Определение справедливой стоимости зданий, сооружений, оборудования и устройств описано в Приложении 26 в разделе Переоценка зданий, сооружений, оборудования и устройств.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

Соглашения между Концерном и контрагентами допускают взаимозачет в конкретной отдельной сделке на основе даты/месяца поставки. Взаимозачету подлежат следующие финансовые активы:

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств	Концерн и Общество 31.12.2021
	EUR'000
Финансовые активы	
Брутто сумма признанных финансовых активов	6 879
Брутто суммы признанных финансовых активов, отраженных в балансе	(5 700)
Нетто суммы финансовых активов, представленные в балансе	1 179
Финансовые обязательства	
Брутто сумма признанных финансовых обязательств	117 776
Брутто суммы признанных финансовых обязательств, отраженных в балансе	(5 700)
Нетто суммы финансовых обязательств, отраженные в балансе	112 076

Кредитный риск

Концерн и Общество подвержены кредитному риску, то есть риску того, что в случае, если партнер по сделке не сможет выполнить договорные обязательства перед Концерном или 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 выполненными дебиторскими задолженностями.

Концентрация кредитного риска

Торговая дебиторская задолженность и начисленный доход	Концерн 31.12.2021 EUR'000	Концерн 31.12.2020 EUR'000	Общество 31.12.2021 EUR'000	Общество 31.12.2020 EUR'000
Задолженности, для которых признано снижение стоимости	5 648	7 507	5 134	7 103
Срок не наступил	124 674	25 601	123 389	22 601
Просрочены до 90 дней, и снижение стоимости не признано	4 867	3 916	4 833	3882
Просрочены свыше 90 дней, и снижение стоимости не признано	205	185	205	185
Валовая торговая дебиторская задолженность и начисленный доход	135 394	37 209	133 561	33 771
Накопления на снижение стоимости сомнительной дебиторской задолженности	(5 893)	(7 590)	(5 370)	(7 180)
	129 501	29 619	128 191	26 591
Прочие финансовые активы				
Денежные средства с ограниченным использованием	86 030	-	86 030	-
Производные финансовые инструменты	1 179	624	1 179	624
Общая подверженность кредитному риску	216 710	30 243	215 400	27 215

В отчетном году концерн Latvijas Gāze по-прежнему был подвержен высокому риску концентрации клиентов – общее потребление пяти самых больших клиентов составляло 49% от общего объема продаж 2021 года (63% в 2020 году), из которых на одного крупнейшего покупателя приходилось более 28% (2020: 40%). Ведется тщательный надзор за дисциплиной платежей крупных клиентов.

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. Большая часть дебиторов дочерней компании на 31 декабря 2021 года погасила свои долги в январе 2022 года. 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.

Модель ожидаемых кредитных убытков (ECL) используется в соответствии с МСФО (IFRS) 9 для признания убытков от обесценения. Существует «трехэтапный» подход, основанный на

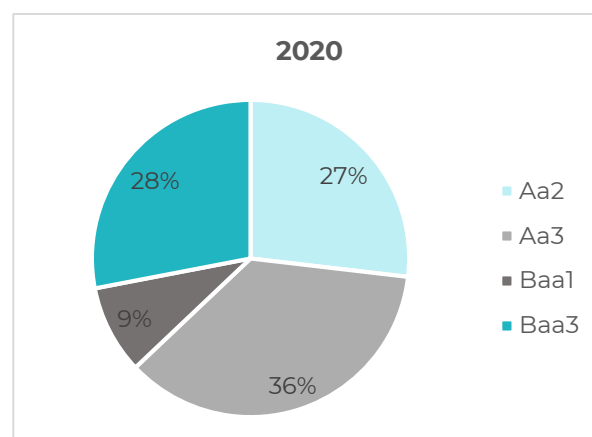
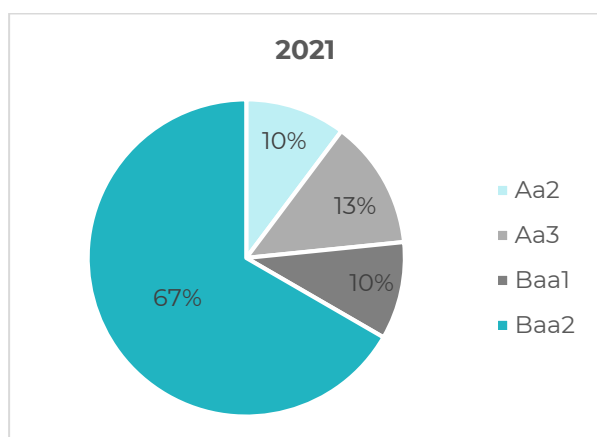
изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике эти правила означают, что предприятия должны будут отразить немедленный убыток, равный 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются кредитно обесцененными (или ожидаемые кредитные убытки за весь срок для торговой дебиторской задолженности). В случае значительного увеличения кредитного риска обесценение оценивается с использованием ожидаемых кредитных убытков за весь срок, а не 12-месячных ожидаемых кредитных убытков. В отношении торговой дебиторской задолженности Концерн и Общество используют операционные упрощения, предусмотренные в МСФО 9.

Использованная ставка ECL	31.12.2021	31.12.2020
Дебиторская задолженность от оптовых продаж природного газа и услуг по распределению газа торговцам	0.075%	0.06%
Домохозяйства	1.51%	1.3%
Прочая дебиторская задолженность распределения природного газа, просроченная на 1-90 дней	10%	7%
Дебиторская задолженность, просроченная более чем на 90 дней	100%	100%
Вся прочая безопасная дебиторская задолженность	0.03-0.15%	0.02-0.12%

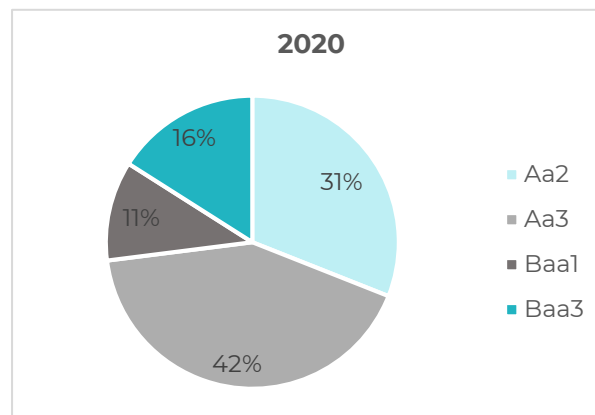
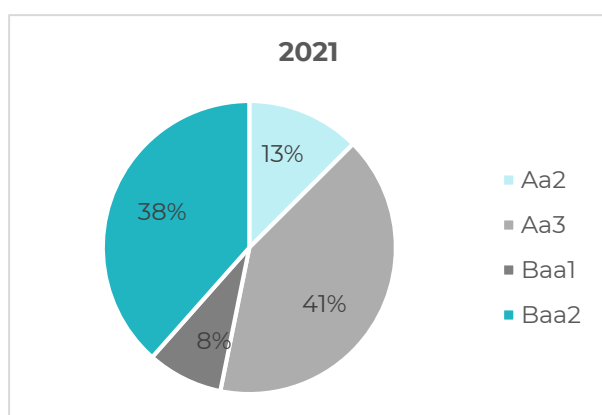
Для управления кредитным риском, связанным с денежными средствами и их эквивалентами, Общество утвердило политику управления финансовыми активами. Согласно внутренним основным линиям этой политики, все кредитные учреждения, с которыми сотрудничает Общество, оцениваются на ежеквартальной основе с учетом их финансовых и нефинансовых показателей. На основании оценки устанавливаются и регулярно контролируются ограничения по текущим счетам в одном учреждении.

В связи с низкими или даже негативными процентными ставками на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года денежные средства и их эквиваленты состояли только из остатков на текущих счетах в кредитных учреждениях.

В рамках внутренней оценки Общество также анализирует кредитный рейтинг Moody's Investor Services каждого кредитного учреждения или конечного материнского предприятия. Согласно этой оценке остаток денежных средств и их эквивалентов концерна Latvijas Gāze можно характеризовать следующим образом (сгруппирован по долгосрочному рейтингу):



В свою очередь остаток денежных средств и их эквивалентов Общества можно охарактеризовать следующим образом (сгруппирован по долгосрочному рейтингу):



Риск ликвидности

Риск ликвидности связан со способностью Концерна и Общества выполнять обязательства в установленные сроки. В связи с очевидной сезонностью деятельности Концерна и 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.

Причем, так как Общество управляет рыночным риском, используя производные инструменты, Общество подвергнуто риску ликвидности из-за обязательств, что вытекает из Credit Support Annex (CSA) с различными производными партнерами по сделке. CSA устанавливает условия, как стороны представляют обеспечение для сделок с производными инструментами. В 2021 году колебание цен на природный газ было значительно выше, поэтому Обществу нужно было давать обеспечение за незакрытые позиции производных инструментов. На 31 декабря 2021 года Общество перечислило в качестве обеспечения 86 030 тысяч евро и они включены в позицию Прочие оборотные средства. Общество

выполнило все запросы дополнительного обеспечения и не столкнулось с принудительной ликвидацией позиций производных инструментов.

Общество запросило возврат обеспечения и оно должно было получить 7 810 тысяч евро со сроком выполнения 30 декабря 2021 года и 3 290 тысяч евро со сроком выполнения 31 декабря 2021 года, но из-за выходных банка-получателя Общества и внутреннего процесса не могло своевременно обработать электронный перевод. Платеж возврата обеспечения (7 810 тысяч евро и 3 290 тысяч евро) был обработан в банке-получателе и получен 3 января 2022 года. Так как Общество не получило платеж 31 декабря 2021 года, 86 030 тысяч евро обеспечения учтены в разделе Денежные средства с ограниченным использованием.

Для управления риском ликвидности Концерн и Общество используют инструменты планирования денежных потоков. Концерн и Общество подготавливают годовые, квартальные и месячные отчеты о потоке денежных средств, с целью определения оперативных требований денежного потока. В 2021 и 2020 годах Концерн использовал краткосрочную кредитную линию, факторинг и заем.

График погашения финансовых обязательств Концерна по срокам оплаты на 31 декабря 2021 года:

	2022	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Займы	61 283	-	61 283	61 161
Аренда	21	-	21	21
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	56 694	-	56 694	56 694
Производные финансовые обязательства	112 076	-	112 076	112 076
	230 074	-	230 074	229 952

График погашения финансовых обязательств Концерна по срокам оплаты на 31 декабря 2020 года:

	2021	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Займы	3 673	22 289	25 963	25 667
Аренда	21	-	21	21
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	10 049	-	10 049	10 049
Производные финансовые обязательства	3 688	-	3 688	3 688
	17 431	22 476	39 721	39 425

График погашения финансовых обязательств Общества по срокам оплаты на 31 декабря 2021 года

	2022	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Займы	89	119	208	208
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	55 919	-	55 919	55 919
Производные финансовые обязательства	112 076	-	112 076	112 076
Овердрафт	38 994	-	38 994	38 994
	207 078	119	207 197	207 197

График погашения финансовых обязательств Общества по срокам оплаты на 31 декабря 2020 года

	2021	2-5 лет	Итого	Балансовая стоимость
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Аренда	90	187	277	276
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	9 355	-	9 355	9 355
Производные финансовые обязательства	3 688	-	3 688	3 688
	13 133	187	13 320	13 319

Управление капиталом

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

31 декабря 2021 и 31 декабря 2020 отношение заемного капитала к общему капиталу было следующим:

	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Всего обязательства	331 099	79 712	285 113	27 537
(Деньги и денежные эквиваленты)	(10 962)	(54 236)	(1 087)	(44 968)
(Зарезервированные средства)	(357)	(260)	(357)	(260)
(Доходы будущих периодов)	(17 028)	(19 397)	-	-
Общие обязательства – нетто	302 752	5 819	283 669	(17 691)
Итого собственный капитал и обязательства	700 401	455 549	571 404	324 497
Отношение заемного капитала к общему капиталу	43.23%	1.28%	49.64%	(5.45%)

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 Концерна или Общества. У Концерна и Общества остаток денежных средств в валюте на 31 декабря 2021 составлял 3.4 тысячи USD (3 тысячи евро), 31 декабря 2020 остаток денежных средств в валюте был 7 тысяч USD (6 тысяч евро). Концерн и Общество не имеют 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. Дополнительно Общество управляет рисками заключая сделки с производными финансовыми инструментами.

Общество заключает договоры взаимобмена природного газа с товарными предприятиями и банками. Общество производит сделки взаимобмена природного газа, чтобы снизить рыночный риск своего портфеля природного газа, а также для оптимизации портфеля, если это коммерчески выгодно. Все производные финансовые инструменты оценены в справедливой стоимости, и прибыль или убытки от изменения справедливой стоимости включены в расчет прибыли или убытков.

Анализ чувствительности

Чтобы оценить влияние прироста цен на переоценку производных финансовых инструментов, был проведен анализ чувствительности, на основании рыночных цен на 31 декабря 2021 года, применяя методику расчет подвергаемой риску стоимости (смотреть таблицу ниже). Коэффициент рассчитан на основании процентуального прироста изменений цены природного газа. Сделки с переменной ценой природного газа со сроком окончания в период с 1 января по 31 октября 2022 года. Для января не применяется коэффициент, потому что цена января рассчитана и установлена в декабре.

В результате анализа чувствительности, если цена природного газа вырастет до коэффициента подвергаемого риску значения, то потенциальные убытки АО «Latvijas Gāze»

в следующем году от переоценки производных финансовых инструментов составят 15 454 тысяч евро. Негативное значение производных финансовых инструментов компенсируется, реализуя оставшиеся запасы, находящиеся в основе финансовых инструментов.

Период	Прирост потенциальных цен природного газа по сравнению с 31.12.2021
01.02.2022	22.4%
01.03.2022	21.2%
01.04.2022	19.2%
01.05.2022	19.2%
01.06.2022	19.2%
01.07.2022	17.7%
01.08.2022	17.7%
01.09.2022	17.7%
01.10.2022	17.1%

Риск процентных ставок

Для остальных финансовых активов и обязательств не установлены проценты, или процентные ставки фиксированы, кроме займов и факторингов. Так как Концерн и Общество считают все финансовые активы и обязательства в амортизированной стоимости приобретения, они не подвергнуты риску процентной ставки справедливой стоимости.

Ко всем займам Концерна и Общества применяются процентные ставки на основании ставки EURIBOR и фиксированной части.

Риск процентных ставок для Концерна и Общества не существенен.

25. Управление другими рисками

Риск соответствия деятельности

Риск соответствия деятельности - это риск того, что у Концерна и 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 Концерн или Общество не соблюдают или нарушают соответствие законам, правилам и стандартам. Правление Общества и его дочерней компании тщательно следят за изменениями в нормативных актах, а также за деятельностью процессов внутреннего контроля Общества и его дочерней компании для обеспечения соответствия деятельности существующим нормативным актам и своевременной подготовки к необходимым изменениям в деятельности в будущем.

Для предотвращения и снижения риска соответствия деятельности, Концерн и Общество используют следующие методы:

- разрабатывают и обновляют нормативные документы согласно действующим в Латвийской Республике нормативным актам;

- обеспечивают участие Юридических департаментов в разработке нормативных документов Концерна и Общества;
- если констатируется несоответствие деятельности, то оперативно проводят мероприятия, необходимые для устранения несоответствия;
- в отношениях с клиентами или потенциальными клиентами используют стандартизированные бланки и тексты договоров, уведомлений, правил оказания услуг и других документов, предназначенных для клиентов;
- при необходимости, обучают работников структурных подразделений по вопросам риска соответствия деятельности.

26. Существенные бухгалтерские расчеты и оценки

При подготовке финансовой отчетности согласно МСФО, необходимо использовать существенные бухгалтерские расчеты, которые по определению редко соответствуют фактическим результатам. А также руководство в процессе применения бухгалтерской политики Концерна и 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.

Переоценка основных средств

Оставшийся срок целесообразной службы зданий, сооружений, оборудования и устройств руководство устанавливает на основании оценки, выполненной независимыми сертифицированными оценщиками согласно действующим стандартам оценки недвижимости и средних расходов на строительство в отчетном году, за вычетом будущего износа. Внутренняя политика Концерна предусматривает проведение переоценки с достаточной регулярностью, когда признаки свидетельствуют о том, что средние расходы на строительство и/или цены на приобретение зданий, газовых систем и оборудования существенно изменились, в результате чего учетная стоимость таких активов может существенно отличаться от той, которая была бы установлена, используя справедливую стоимость в конце отчетного периода, но не реже чем раз в пять лет.

Один раз в год руководство выполняет расчеты об остаточной стоимости основных средств, ее возможном снижении и актуализирует свою оценку о строительных расходах активов, учитывая такую доступную информацию как официальные статистические данные и цены, предлагаемые строительными предприятиями в закупках.

Оценивая рыночную ситуацию 2021 года, руководство Gaso идентифицировало, что изменения в рыночных ценах были недостаточными, чтобы образовалась существенная разница между учетной стоимостью соответствующего актива и справедливой стоимостью, в результате чего переоценка основных средств в 2021 году не производилась.

Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов

Руководство регулярно определяет справедливую стоимость производных финансовых инструментов на основе их рыночной стоимости.

Рыночные котировки, используемые для производных финансовых активов и обязательств, принадлежащих Группе и Компании, основаны на наблюдаемых рыночных данных, включая текущие цены спроса и предложения, рассчитанные торговыми партнерами, Argus Media Group (Агентство по сравнительному анализу товаров и энергии), Межконтинентальной фондовой биржей.

Подробная информация о производных финансовых инструментах раскрыта в Примечаниях 23 и 24 в разделе по справедливой стоимости.

Оценка оставшегося срока целесообразного использования

Концерн и Общество раз в год производят оценку целесообразного времени использования нематериальных активов и основных средств, в течении которого Концерн и Общество предусматривают использовать активы и вносят коррективы, если прогнозы различаются. Эти оценки основаны на предыдущем опыте, а также от практики в отрасли и оцениваются в конце каждого отчетного периода. Предшествующий опыт свидетельствует, что фактический срок целесообразного использования активов иногда превышал расчетный.

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, Концерн и Общество учитывали 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 задолжники. 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 23, в разделе Кредитный риск.

Решение о том, действует ли предприятие как принципал или агент при поставке определенных услуг

Руководство установило, что Группа действует как агент услуг передачи природного газа, и Общество действует как агент передачи и распределения природного газа, потому что они не контролируют соответствующие услуги перед поставкой клиенту. Приведенное выше заключение подкрепляют следующие аргументы:

- Концерну (в отношении услуг передачи) и Обществу (в отношении услуг передачи и распределения) не принадлежат, и они не используют ни какие активы, необходимые для поставки соответствующих услуг.
- Клиенты не рассматривают получение услуг от различных поставщиков услуг. С точки зрения клиента нет другой добавленной стоимости, кроме единственного преимущества, – поставка газа (включая его передачу и распределение). Нет также альтернативных поставщиков услуг, и все торговцы природным газом должны заключить соглашение с операторами передачи и распределения.
- Все вопросы, касающиеся физической транспортировки природного газа по сети распределения или передачи, транспортировки природного газа по системам, а также ремонт или модернизация трубопроводов полностью находятся под контролем операторов систем распределения и передачи, и на них не могут повлиять предприятия торговли газом.
- Момент передачи и распределения, продажа и передача конечному пользователю не разделяются из-за особенностей хозяйственной деятельности. Однако, только поставщики услуг передачи и распределения способны проследить поставленные объемы, и они согласовывают объемы между собой, так как инфраструктура находится в полном ведении операторов передачи и распределения.
- Для услуг передачи и распределения установлены не дискриминирующие тарифы, утвержденные местным регулирующим учреждением. Ответственность за расходы, связанные с поставкой этих услуг, включая объем капитальных вложений, которые могут влиять на будущие тарифы, несут операторы передачи и распределения.
- С конечных пользователей взимается фиксированная плата за услуги передачи и распределения, рассчитанная по формуле: регулируемый тариф на распределение/передачу $\times$ на поставленное количество. Общество переносит расходы на услуги распределения и передачи на покупателя без дополнительной платы.

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 правительства. 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. Изменение налога привело бы к эквивалентным изменениям в сумме, выставленной клиенту. Даже в

нетипичной ситуации, когда газ непосредственно потребителю поставлялся бы бесплатно, акцизный налог должен быть рассчитан, что вытекает из требований закона. Это рассматривается как верный показатель того, что предприятие взимает налог от имени правительства.

- Можно оспаривать, что есть показатели, что можно поддерживать валовый подход (например, ценообразование основывается на физическом количестве, что не связано с объемом доходов/продажной ценой или неспособность покупателя произвести оплату не дает прав требовать возврата налога). Но руководство считает, что, учитывая существующую ситуацию, они не должны рассматриваться важными и решающими, чтобы делать выводы о бухгалтерском учете в отношении акцизного налога.

Непризнание отложенных налоговых обязательств

Отложенные налоговые обязательства в отношении облагаемых временных различий в связи с вложениями в дочернее общество (которые создает нераспределенная прибыль дочернего общества, полученная после 1 января 2018 года, за которую еще не уплачен подоходный налог с предприятий) не признаются в консолидированном финансовом отчете Концерна, так как руководство установило, что прибыль дочернего общества за 2018-2020 года не будет распределена в обозримом будущем. Руководство тщательно продумало интерпретацию периода, который именуется как «обозримое будущее». По мнению руководства, в нынешней среде предпринимательской деятельности невозможно разрабатывать правдоподобные бизнес-планы и прогнозы на периоды, превышающие 3-5 лет, даже учитывая, что соответствующее дочернее общество работает в регулируемой отрасли с регулируемыми тарифами и является монополистом в оказании услуг по распределению природного газа в Латвии. Позицию руководства обосновывают на следующие соображения:

- Дочернее предприятие в первую очередь распределит нераспределенную прибыль, накопленную до 31 декабря 2017 года для того, чтобы использовать новый режим подоходного налога с предприятий, что позволяет налогоплательщикам распределить такую прибыль без применения налога (потому что эта прибыль уже облагалась налогом по предыдущему налоговому режиму);
- Прогнозируется, что до момента, когда будет полностью распределена «предыдущая» нераспределенная прибыль, пройдет более 5 лет;
- Предполагается, что в годы, следующие за распределением «предыдущей» нераспределенной прибыли, дочернее общество будет выплачивать дивиденды из очередной прибыли, не превышая сумму годовой прибыли.

Контроль за дочерним предприятием

Несмотря на то, что АО «Gaso» законом предоставлена независимость в отношении предпринимательской деятельности по распределению газа, общий корпоративный контроль со стороны АО «Latvijas Gāze», как материнской компании, полностью сохранен. Обычные права контроля материнского предприятия Концерна на корпоративный контроль над дочерним предприятием по распределению четко признаны в 3 пункте третьей части Статьи 45 Закона об энергетике Латвии (в который в свою очередь транспортированы условия, вытекающие из подпункта с) 2 пункта статьи 26 Директивы 2009/73/ЕК Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года об общих правилах в отношении внутреннего рынка природного газа и об отмене

Директивы 2003/55/ЕК). Конкретно в контексте МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность» критический аспект контроля обеспечивает тот факт, что полномочия назначения Совета АО «Gasol» принадлежат Правлению АО «Latvijas Gāze» (с согласия Совета Общества) действующего как единственный акционер АО «Gasol». В свою очередь Совет АО «Gasol» назначает правление АО «Gasol», которое отвечает за операционную деятельность, что существенно влияет на прибыль дочернего предприятия.

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

Консолидированная и финансовая отчетность АО «Latvijas Gāze» (финансовая отчетность) была подготовлена согласно утвержденным в Европейском Союзе Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) и интерпретациями, изданными Комитетом по интерпретациям МСФО (IFRS IC), и объединены вместе в один документ.

Финансовая отчетность подготовлена на основе принципа первичных расходов, кроме производных финансовых инструментов, которые оценены по справедливой стоимости, и отдельных групп основных средств, которые учтены по переоцененной стоимости, как это описано ниже.

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

Финансовая отчетность была утверждена к выпуску Советом директоров Общества 20 апреля 2022 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.

Применение новых стандартов, изменений и разъяснений

Стандарты и изменения, которые вступили в силу в отчетный год, который начался 1 января 2021 года или позже, или не утверждены для использования в ЕС

Изданы новые или пересмотрены стандарты и интерпретации, которые обязательны для отчетного периода, который начинается 1 января 2021 года или позже, и которые Концерн и Общество не приняли заблаговременно. От этих стандартов или интерпретаций не предусмотрено существенное влияние на финансовые отчеты Концерн или Общества.

Стандарты и изменения которые вступили в силу в отчетном году

- **Изменения 16 МСФО – Концессия договоров аренды, которые связаны с Covid-19 (для действующих периодов, которые начинаются с 1 июня 2020 года или позже).** Изменения предусматривают арендатору (но не арендодателю) возможность использовать освобождение от стандартных правил оценить, являются ли связанные с Covid-19 концессии модификацией договора аренды.
- **Вторая фаза реформы эталона базовых процентных ставок (IBOR) – изменения 9 МСФО, 39 МБС, 7 МСФО, 4 МСФО и 16 МСФО (для действующих периодов, которые начинаются с 1 января 2021 года или позже).** Изменения 2 этапа решают проблемы, которые вытекают из претворения реформы, в том числе замещение одного эталона альтернативой.

Стандарты и изменения, которые вступают в силу в отчетные годы, которые начинаются 1 января 2022 года или позже, или не утверждены для использования в ЕС

- **Изменения 4 МСФО – 9 МСФО** откладывание применения (в силе для отчетных периодов, которые начинаются 1 января 2023 года или позже).
- **Изменения 10 МСФО и 28 МБС** – Сделки по продаже или передаче активов между инвесторами и их ассоциированными предприятиями или совместными предприятиями (дата вступления сейчас не определена, не утверждены для использования в ЕС).
- **17 МСФО Страховые договоры** (в силе для отчетных периодов, которые начинаются 1 января 2021 года или позже, не утверждены для использования в ЕС).
- **Изменения 1 МСФО** – Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных (в силе для отчетных периодов, которые начинаются 1 января 2022 года или позже, не утверждены для использования в ЕС). Эти изменения ограниченного характера уточняют, что обязательства классифицируются как краткосрочные или долгосрочные обязательства в зависимости от прав, которые существуют в конце отчетного периода.
- Доходы до предусмотренного использования основных средств, Обременяющие договоры – расходы на исполнение договора, Ссылка на Концептуальные рамки МСФО – изменения узкого объема 16 МБС, 16 МБС и 3 МСФО и 2018 – 2020 Ежегодные улучшения МСФО – изменения 1 МСФО, 9 МСФО, 16 МСФО и 41 МБС (в силе для отчетных периодов, которые начинаются 1 января 2021 года или позже, не утверждены для использования в ЕС).

Нет других новых или пересмотренных стандартов или интерпретаций, которые еще не вступили в силу, с предусматриваемым существенным влиянием на Концерн и Общество.

Финансовые инструменты

Классификация финансовых активов

Концерн и Общество классифицируют 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.

Классификация зависит от модели предпринимательской деятельности Концерна и Общества, применяемой к управлению финансовыми активами и условиями в договорах денежных потоков.

Признание и прекращение признания

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

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

Оценка

В момент первичного признания Концерн и Общество учитывают 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 Концерна и Общества в управлении активами и характеристик денежного потока активов. Все долговые инструменты Концерна и 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 Концерна и Общества:

- задолженности покупателей и заказчиков;

- накопленные доходы;
- зарезервированные средства;
- деньги и денежные эквиваленты.

Инструменты собственного капитала

Концерн и Общество не имеют 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. Концерн и Общество не применяют учет хеджирования.

Снижение стоимости

Концерн и Общество в будущем контексте оценивают 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, Концерн и Общество применяют 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.

Выручка по договорам с клиентами

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

Продажа природного газа – оптовая торговля

Концерн и Общество продают 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), и у Концерна и 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.

Дебиторская задолженность признается, когда товары поставлены, потому что это момент, когда вознаграждение является безусловным, потому что для наступления срока оплаты должно лишь пройти время.

Продажа природного газа конечным пользователям – коммерческим клиентам и домохозяйствам

Концерн и Общество продают природный газ конечным пользователям – корпоративным клиентам и домохозяйствам. Эта продажа соответствует критерию признания по времени, так как клиент получает и использует выгоды одновременно с поставкой газа. Доход признается на основании объемов, фактически поставленных до конца отчетного периода (обычно месяца), так как газ продается по цене, основанной на количестве.

Домохозяйства производят расчеты по графику выровненных платежей, на основании фактического потребления в предыдущем расчетном году. Для прогнозирования доходов о поставленных количествах, за которые этим клиентам еще не выписаны счета, руководство использует решения, основанные на разработанной в Концерне методологии.

Если договор предусматривает переменное возмещение, доходы признаются только настолько, насколько высока вероятность, что это возмещение существенно не изменится.

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. Концерн и Общество действуют как агент по сбору акцизного налога с клиентов, и далее платят его правительству. Поэтому доходы признаются без акцизного налога, взимаемого с клиентов.

Продажа услуг – распределение природного газа

Концерн предоставляет услуги по распределению природного газа торговцам газа, которые продают природный газ конечным пользователям. Доходы от оказания услуг признаются в период времени, когда услуги оказаны. Руководство использует суждения, относящиеся к количеству природного газа, поставленного домохозяйствам - конечным пользователям Концерна, как описано в вышеупомянутой политике «Продажа природного газа конечным пользователям – коммерческим клиентам и домохозяйствам».

Плата за подключение

При подключении к газовой сети клиенты должны заплатить плату за подключение. Руководство сделало вывод, что плата за подключение не является обязательством, выполняемым отдельно от оказания постоянной услуги распределительной сети, и поэтому, доходы от платы за подключения относятся к будущим периодам и признаются доходами в течение рассчитанного среднего периода отношений с клиентами. Полученная от клиентов плата за подключение учитывается в рамках долгосрочных обязательств в отчете финансового состояния как «Доходы будущих периодов». До отчетного периода 2020 года включительно выручка от платы за присоединение признавалась в течение 30 лет. Однако в 2021 году средний период отношений с клиентами был пересмотрен с новыми расчетами, исходя из того, что средний период отношений с клиентами составляет 20 лет. Таким образом, чистым эффектом в отчетном периоде 2021 года стало увеличение выручки на 2 155 тысяч евро. Если предположить, что выручка будущих периодов будет учитываться до окончания расчетного среднего периода взаимоотношений с клиентами, то прирост выручки в последующие годы будет следующим: в 2022 году на 1 821 тысячу евро, в 2023 году на 1 425 тысяч евро, за 1 126 тысяч евро в 2024 году, на 733 тысячи евро в 2025 году.

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 Концерну и 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 Концерн и Общество обязались хранить в подземном хранилище согласованное количество природного газа в течение определенного периода времени. Доходы получены при выполнении всех условий договора.

Компонент финансирования

Концерн не имеет договоров, в которых период времени между передачей обещанных товаров или услуг клиенту и оплатой клиентом превышал бы один год. Соответственно

Концерн и Общество не корректируют стоимость сделки по стоимости денег по времени ни для одной сделки.

Основные средства

Основные средства – это материальные активы, которые содержат для поставки товаров и оказании услуг и которые предусмотрено использовать более одного периода. Главными группами основных средств Концерна и Общества являются здания и сооружения, которые включают в себя распределительные газопроводы, а также оборудование и машины, которые в основном связаны с распределением технического газа.

Здания и сооружения (в том числе системы распределения газа), оборудование и машины Концерна показаны по переоцененной стоимости, установленной согласно утвержденной Правлением политике переоценки основных средств, за вычетом накопленного износа и списания снижения стоимости. Переоценку необходимо производить регулярно для того, чтобы обеспечить чтобы учетная стоимость существенно не отличалась от справедливой стоимости, которая устанавливается в конце отчетного периода. Прочие основные средства (в том числе земля) отражаются по стоимости приобретения, за вычетом накопленного износа и списания снижения стоимости. Стоимость приобретения включает в себя расходы, непосредственно связанные с приобретением основного средства.

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 Концерн и Общество получат 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.

При переоценке основных средств, накопленный износ меняется пропорционально изменениям брутто-стоимости переоцененных основных средств. Увеличение стоимости, возникшее в результате переоценки зданий, систем распределения и оборудования, отражается в статье собственного капитала «Резервы», а уменьшение стоимости списывается из упомянутого в предыдущие годы в резерве прироста стоимости основного средства, превышение включается в расчет прибыли или убытков за отчетный период. В результате исключения переоцененного основного средства резерв переоценки, относящийся к этому основному средству, исключается из резервов переоценки и включается в состав нераспределенной прибыли. Ежегодно разница между износом, в основании которого лежит стоимость переоцененного актива, которая включена в прибыль или убытки, и износ, на основании начальных расходов, реклассифицируют из резервов переоценки основных средств в нераспределенную прибыль.

Земля и расходы на незавершенное строительство не подлежат расчету амортизации. Амортизация прочих активов рассчитывается по линейному методу, чтобы списать

закупочную или переоцененную стоимость основного средства до его расчетной остаточной стоимости на конец срока полезного использования, начиная со дня, когда актив готов к использованию, используя следующие периоды:

- Здания 20 – 100 лет
- Сооружения, в т.ч. система распределения газа 20 – 70 лет
- Оборудование и машины 5 – 30 лет
- Прочие основные средства 2 – 15 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 Концерна и 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. Нетто-стоимость реализации образует цена реализации запасов, установленная во время нормальной деятельности, за вычетом расходов на завершение и продажу запасов. Расходы на природный газ состоят из расходов на

закупку газа по методу ФИФО (первым поступил первым использован). Материалы, запасные части и прочие запасы оцениваются по средневзвешенному методу.

При необходимости, для стоимости устаревших запасов, запасов медленного оборота или поврежденных запасов создаются накопления.

Аренда

Концерн и Общество являются арендаторами. 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 Концерну или Обществу нужно платить по гарантии остаточной стоимости;
- цена возможности выполнения покупки, если Концерн и Общество достаточно убеждены, что будут использовать эту возможность, и
- штрафы за прекращение договора аренды, если условия аренды предусматривают, что Концерн и Общество будут 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 дисконтируются, используя процентную ставку, которая косвенным образом включена в аренду. Если эту ставку невозможно легко определить, как это обычно бывает в случае аренды в группе, то используется дополнительная ставка займа арендатора, то есть ставка, которую отдельный арендатор должен будет заплатить, чтобы получить средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости с права пользования актива, в аналогичной экономической среде на аналогичных условиях, обеспечением и условиях. Для оценки обязательств по аренде, по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года использована дисконтная ставка 3.33%.

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 Концерн и Общество обоснованно уверены, что будут использовать возможность покупки, права пользования активами амортизируются в течение срока полезного использования базового актива. Пока Концерн и Общество переоценивают свою землю и здания, которые показаны в основных средствах, они решили не делать этого используя активы, для прав находящихся в собственности группы.

Принципы консолидации

Дочерние общества — это такие общества, которые контролирует Концерн. Концерн контролирует общество, если Концерн имеет право получать доходы от его участия в обществе и Концерн может повлиять на эти доходы, используя свои права управлять этим обществом. Дочерние общества полностью консолидированы со дня, когда контроль передан Концерну и деконсолидированы со дня, когда контроль заканчивается.

Сделки между обществами, остатки и нереализованная прибыль от сделок между обществами Концерна исключаются в процессе консолидации.

В консолидированном Концерне есть только одно дочернее общество – АО «Gasо», учрежденное 1 декабря 2017 года в результате реорганизации, отделив сегмент деятельности по распределению от материнского общества АО «Latvijas Gāze». Реорганизация была проведена как сделка между совместно контролируемыми предприятиями и учитывалась согласно предыдущим ценностям. Таким образом, на дату реорганизации активы и обязательства с соответствующими записями в собственном капитале были перенесены на первичный баланс дочернего общества, на основании предыдущих ценностей на учете АО «Latvijas Gāze». Реорганизация как таковая не повлияла на консолидированные финансовые отчеты после создания Концерна, потому что консолидированные финансовые отчеты продолжали отражать информацию о торговле природным газом и предпринимательской деятельности по распределению в одной консолидированной единицы.

Реорганизация и инвестиции в дочернее предприятие

В финансовой отчетности материнского общества инвестиции в капитал дочернего общества учитываются по стоимости приобретения за вычетом убытков от снижения стоимости. Размеры инвестиций установлены на основании учетной стоимости активов и обязательств на учете предшественника (т.е. АО «Latvijas Gāze»), переданных дочернему обществу АО «Gasо» в результате реорганизации.

Реорганизация была предусмотрена как сделка между предприятиями под общим контролем и в ее основе ценности, основанные на следующем:

- в процессе реорганизации АО «Latvijas Gāze» получило право собственности на 100% акций АО «Gasо» в обмен на переданные «Gasо» нетто-активы, таким

образом, получив немонетарные активы (акции) в обмен на общность немонетарных и монетарных активов и обязательств (т.е., передаваемые «Gaso» активы, согласно акту раздела имущества).

- Активы и обязательства нового концерна непосредственно после реорганизации были такие же, как активы и обязательства АО «Latvijas Gāze» непосредственно перед реорганизацией.
- Абсолютное и относительное участие акционеров АО «Latvijas Gāze» в нетто-активах вновь созданного Концерна непосредственно после реорганизации было таким же, как их доля в нетто-активах АО «Latvijas Gāze» непосредственно перед реорганизацией.

В результате этой реорганизации Общество признало резерв реорганизации, возникший в результате разницы между нетто-активами, полученными и переданными в процессе реорганизации.

Дивиденды от дочернего общества признаются в отдельных финансовых отчетах Общества, когда констатировано право на получение дивидендов. Дивиденды признаются в прибыли или убытках.

Если существуют объективные доказательства того, что учетная стоимость инвестиций в дочернее общество превышает возмещаемую стоимость, убытки от снижения стоимости рассчитываются как разница между двумя величинами и незамедлительно признается в прибыли или убытках. Возмещаемая стоимость инвестиций – большая между справедливой стоимостью за вычетом расходов на продажу, и стоимостью использования. Стоимость использования – будущие денежные потоки, предусматриваемые к отчуждению от инвестиций в дочернее предприятие, в нынешней стоимости. Убытки от снижения стоимости инвестиций реверсируются, если возмещаемая сумма инвестиций выросла выше ранее рассчитанной возмещаемой суммы, используемой для оценки признанных убытков от снижения стоимости, но реверс не должен превышать первоначальную стоимость инвестиций.

Предоставление информации по сегментам

Предоставление информации по сегментам деятельности происходит консеквентно внутренней отчетности каждого предприятия Концерна, которая доступна главным лицам, принимающим решения о деятельности. Несмотря на то, что форматы внутренней отчетности обоих предприятиях похожи, в Концерне нет единого главного лица, принимающего решения, учитывая юридические требования о независимости деятельности оператора распределения природного газа от вертикально интегрированного материнского общества – крупнейшего торговца природным газом в Латвии. Главными в принятии решений о деятельности каждого предприятия считаются Правление и Совет, которые отвечают за распределение ресурсов и оценку результатов деятельности каждого сегмента.

Основной капитал и утвержденные дивиденды

Основной капитал формируют простые акции. Привилегированные акции не эмитировались. Внешние дополнительные расходы, непосредственно связанные с эмиссией новых акций, отображаются в собственном капитале как отчисление из доходов, кроме налогов. Выплата дивидендов акционерам материнского общества

Концерн в финансовых отчетах признается как обязательства в периоде, в котором дивиденды были утверждены акционерами Общества.

Задолженности поставщикам и подрядчикам и другие кредиторские задолженности

Данные суммы составляют непогашенные обязательства Концерн и 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.

Займы и расходы на займы

Изначально займы признаются по их справедливой стоимости, за вычетом связанных с получением займа расходов. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости приобретения, используя метод эффективной процентной ставки. Платежи за оформление займа признаются как расходы по сделке займа в той мере, насколько возможно, что некоторые или все займы будут привлечены. Займы снимаются из баланса, когда предусмотренное в договоре обязательство выполнено, отменено или истекло. Займы классифицируются как краткосрочные обязательства, если только у Концерн и Общества нет безусловного права отложить выполнение обязательства как минимум на 12 месяцев после окончания отчетного периода.

Общие и конкретные расходы по займам, которые прямо относятся к приобретению или созданию соответствующих критериям активов, добавляются к расходам на эти активы, как только активы подготовлены к предусмотренной цели использования. Отвечающие критериям активы – это активы, которые обязательно занимают значительное время, чтобы подготовить их к предусмотренному использованию или продаже. Все прочие расходы по займам признаются в расчете прибыли или убытков в том периоде, когда они возникли.

Накопления

Накопления на юридические требования признаются, если Концерн и Общество в результате прошлых событий имеют юридически или практически созданное нынешнее обязательство, существует вероятность того, что для выполнения обязательства потребуется отток ресурсов, и сумма может быть достоверно рассчитана. Накопления не признаются для будущих убытков от 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. Концерн и Общество признают обязательства и расходы на доплаты по формуле, учитывающей прибыль, причитающуюся акционерам Общества после определенной коррекции. Концерн и Общество признают обязательства, предусмотренные в договоре или обязанность, возникшую в результате прошлых событий. На балансе обязательства показаны как Прочие обязательства.

Взносы социального страхования и пенсионного плана

Концерн и Общество производят 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 Концерн и Общество должны осуществлять выплаты в установленном законом объеме. Концерн и Общество также осуществляют взносы во внешний частный пенсионный план с фиксированными взносами. У Концерна и 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

Работникам Концерна и 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 рассчитываются, 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.

Концерн признает отложенные налоговые обязательства на облагаемые налогом временные отличия в связи с инвестициями в дочернее общество (которые появились из-за необложенной налогом нераспределенной прибыли, которая возникла в дочернем обществе после 1 января 2018 года), хотя существует большая вероятность, что в обозреваемом будущем не произойдет изменения временной разницы, то есть, не обложенная налогом нераспределенная прибыль не будет выплачена от дочернего общества материнскому обществу. В отчетных периодах, которые завершились 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, руководство Концерна в консолидированной финансовой отчетности не признало выше указанные обязательства отложенного налога.

Связанные лица

Связанные лица определяются как крупнейшие акционеры Общества, имеющие значительное влияние и предприятия, в которых эти акционеры имеют контроль или общий контроль, а также члены Совета и Правления Общества и его дочернего предприятия, их близкие родственники и предприятия, в которых они имеют значительное влияние или контроль.

28. Вознаграждение коммерческому обществу присяжных ревизоров

	Концерн 2021	Концерн 2020	Общество 2021	Общество 2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Услуги уставного аудита	49	46	31	31
Прочие услуги, не связанные с аудитом	2	2	-	1
	51	48	31	32

29. Возможные обязательства

Действует долгосрочный договор между Обществом и ПАО «Газпром» на условиях «take or pay», который предусматривает минимальный объем закупки в соответствующий период. Если предприятие не может использовать установленный объем, могут возникнуть юридические обязательства.

Финансовые обязательства, вытекающие из долгосрочных закупок газа, рассчитываются по таким же принципам, которые регулируют составление внутреннего бюджета. Соответствующий размер долгосрочных обязательств на день баланса был примерно 2.49 миллиарда евро на 31 декабря 2021 года и 1.93 миллиарда евро на 31 декабря 2020 года.

Согласно Коммерческому закону Латвийской Республики, в случае реорганизации историческое предприятие вместе с вновь созданным предприятием берут на себя солидарную ответственность в отношении обязательств, возникших до реорганизации и переданных вновь созданному предприятию, и расчетная дата которых наступает в течение пяти лет после даты реорганизации. По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года у Концерн и Общества нет информации о каких-либо обязательствах, за которые они были бы ответственны в связи с вышеизложенным.

На 31 декабря 2021 года в SEB banka было резервировано 250 тысяч евро, и в OP banka 102 тысячи евро (31.12.2020: 260 тысяч евро) в качестве финансовых гарантий.

В следующей таблице обобщены остальные договорные обязательства на конец отчетного года:

Обязательства	Концерн 31.12.2021	Концерн 31.12.2020	Общество 31.12.2021	Общество 31.12.2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Заключенные и еще не завершенные договора	1 327	860	562	696

Возможные обязательства по гарантиям

У АО «Latvijas Gāze» на 31 декабря 2021 года заключены три гарантии обеспечения выполнения обязательств в рамках конкурсов закупки природного газа со сроком до 22 февраля, 30 апреля и 31 мая 2022 года, на общую сумму 1.4 миллиона евро. Возможные неблагоприятные финансовые риски не идентифицированы, потому что закачанные в Инчукалнское подземное хранилище газа в портфель АО «Latvijas Gāze»

запасы природного газа достаточны чтобы взятые перед выше упомянутыми клиентами обязательства были исполнены в полном объеме.

Возможные обязательства, связанные с подоходным налогом с предприятий с распределяемой прибыли Общества

Во время распределения прибыли 2021 года, возникнут обязательства подоходного налога с предприятий (20/80 от распределяемой акционерам нетто-суммы). Дивиденды, полученные от дочернего предприятия, не создадут дополнительных налоговых обязательств в Обществе, при их распределении акционерам Общества. Принимая, что распределение прибыли за 2021 год, не будет произведено в 2022 году, дополнительный подоходный налог с предприятия за дивиденды не будет рассчитан.

30. Обстоятельства и события после закрытия баланса

25 января 2022 года Кабинет министров (КМ) принял новый законопроект о мероприятиях для предотвращения чрезвычайного роста цен на энергоресурсы и изменения в нескольких правилах КМ, утвердив новые мероприятия дополнительной поддержки для сиюминутного снижения удорожания цены на энергоресурсы в общих счетах частных лиц и коммерсантов.

31 января 2022 года АО «Latvijas Gāze» заключило изменения в существующем договоре овердрафта с Латвийским филиалом OP Corporate Bank plc на продление 100 миллионного лимита кредитной линии (овердрафта) до 28 февраля 2022 года. С 1 марта 2022 года до 31 мая 2023 года кредитная линия (овердрафт) была увеличена с 30 миллионов евро до 50 миллионов евро.

После Российского военного нападения на Украину в феврале 2022 года США, Европейский Союз, Объединенное Королевство и другие крупнейшие экономики ввели координированную совокупность чрезвычайных экономических санкций против России. Цель мероприятий – ограничить привычные торговые и финансовые отношения с Россией. Но отрасль природного газа, сделки с природным газом и платежи за него не являются объектом санкций. К этой области применяется исключение из общего режима санкций. Согласно упомянутому механизму освобождения обязанности и обязательства, вытекающие из заключенного в 1999 году долгосрочного договора о поставке природного газа с ПАО «Газпром» выполняются должным образом и своевременно.

31 марта 2022 года был издан Указ Президента Российской Федерации № 172 «О специальном порядке исполнения обязательств иностранными покупателями перед Российскими поставщиками природного газа». Он предусматривает как, начиная с 1 апреля 2022 года будут осуществляться поставки природного газа по внешнеторговым договорам ПАО «Газпром» на поставку природного газа в ряд иностранных государств, а так же по внешнеторговым договорам ПАО «Газпром» на поставку природного газа. За природный газ иностранные лица, зарегистрированные в указанных государствах, должны рассчитываться исключительно в Российских рублях. Более подробная информация указана в инструкции Уполномоченного банка Газпромбанк об открытии специального счета типа К в рублях и об открытии специального счета типа К в иностранной валюте, и проведении расчетов по оплате поставок природного газа. Финансовое влияние в настоящий момент нельзя полностью и точно оценить, потому

что событие еще совсем недавнее и практические последствия еще не установлены, поэтому руководство сейчас еще только оценивает влияние и оценивает ситуацию.

6 апреля 2022 года Комиссия Сейма по народному хозяйству, аграрной, экологической и региональной политике Латвии начала рассмотрение изменений в Законе об энергетике, которые в том числе предусматривают установить запрет на поставку природного газа из России в Латвию. На основании доступной публично информации, сейчас планируется, что комиссия продолжит обсуждение проекта в комитете через две недели – 20 апреля 2022 года. Согласно доступной публично информации, правительство обсудит предложения о дате, до которой будет введен запрет на импорт природного газа. Необходимо отметить, что Европейский Союз до сих пор не принял единую позицию о поддержке запрета импорта Российского природного газа. Эти аспекты указывают на сложность вопроса и неясность, потому что важна также защита домашних хозяйств и внутренняя энергетическая безопасность страны. Чтобы решение было принято, этот вопрос еще нужно обсудить в Латвийском парламенте в нескольких чтениях. Хотя не установлен конкретный срок этого предложения, и ситуация непрерывно развивается, финансовое влияние сейчас невозможно полностью и точно оценить, и руководство сейчас по-прежнему оценивает и оценивает ситуацию, в том числе возможности расширения торговли в Европе и разнообразия добычи природного газа.

Руководство все эти дальнейшие события оценивает как некорректируемые и считает, что влияние этих событий не создаст никаких неясностей о непрерывности деятельности концерна и предприятия в течение 12 месяцев после утверждения этих финансовых отчетов на Правлении.

Лайма Дудича

Главный бухгалтер

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ 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

АО “Gaso”

Место регистрации	Рига, Латвия
Регистрационный номер	40203108921
Адрес	улица Вагону 20, Рига, Латвия, LV-1009
Домашняя страница в интернете	www.gaso.lv

Сокращения

ООН	Организация Объединенных Наций
CNG	Компримированный природный газ (compressed natural gas)
ЦСУ	Центральное статистическое управление
ЕС	Европейский Союз
ГРП	Газорегуляторный пункт
КСО	Корпоративная социальная ответственность
МОТ	Международная организация труда
ПГ	Парниковые газы

Контактная информация

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

СООБЩЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

На протяжении уже долгих лет АО «Latvijas Gāze» неизменно является ведущим и наиболее стабильным поставщиком природного газа в Латвии, активно расширяющим свою деятельность в других странах региона, с целью стать приоритетным выбором клиентов на рынке природного газа Балтии и Финляндии. Дочернее предприятие АО «Latvijas Gāze» - АО «Gaso», является единственным оператором системы распределения природного газа в Латвии.

АО «Latvijas Gāze» подготовило свой пятый доклад о корпоративной социальной ответственности. В докладе поясняются главные риски, выполненные мероприятия и дана оценка влияния мероприятий. Под корпоративной социальной ответственностью на уровне Концерна, АО «Latvijas Gāze» понимает систематический анализ процессов, в рамках которого оно оценивает влияние своей деятельности на среду, работников, клиентов, предпринимательскую деятельность и общество в целом и в которой АО «Latvijas Gāze» устанавливает принципы, которые вытекают из оценки влияния и ценностей АО «Latvijas Gāze». Анализ существующих процессов корпоративной социальной ответственности и введение новых процессов на предприятии является своего рода признак репутации и качества предприятия, обеспечивая максимально прозрачную корпоративную среду и таким образом способствуя репутации, узнаваемости предприятия и удовлетворенности работников, снижая риски предпринимательской деятельности и увеличивая стоимость предприятия. АО «Latvijas Gāze» полностью поддерживает включенные в Global Compact ООН ценности прав человека, трудовых прав, в вопросах среды и антикоррупционных, и обязуется и впредь уделять внимание тому, чтобы улучшать входящее в доклад о деятельности предприятия в рамках рассмотренного вопроса.

Отчет рассмотрен и утвержден Правлением АО «Latvijas Gāze» 20 апреля 2022 года как часть консолидированного Годового отчета (нефинансового отчета) и его подготовку в соответствии с требованиями закона проверил присяжный ревизор.

Отчет от имени Правления подписали:

Айгарс Калвитис
Председатель
правления

Инга Аболиня
Член правления

Элита Дреймане
Член правления

ВВЕДЕНИЕ

Консолидированный отчет АО «Latvijas Gāze» о Корпоративной социальной ответственности за 2021 год является пятым отчетом, и он 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 бирже¹.

Описание модели коммерческой деятельности АО «Latvijas Gāze» и АО «Gaso» и прочая общая информация о Концерне и его деятельности содержится в Докладе правления к консолидированным финансовым отчетам. Информация о модели корпоративного управления АО «Latvijas Gāze» и ее элементах отражена в Докладе о корпоративном управлении. В отчете разъясняется политика Концерна 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 странице Latvijas Gāze в интернете.

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.

¹ В отчете отражены следующие показатели *Nasdaq ESG Metrics*: E3, E5, E7, S3, S4, S6 – S10, G4, G7 – G10

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.

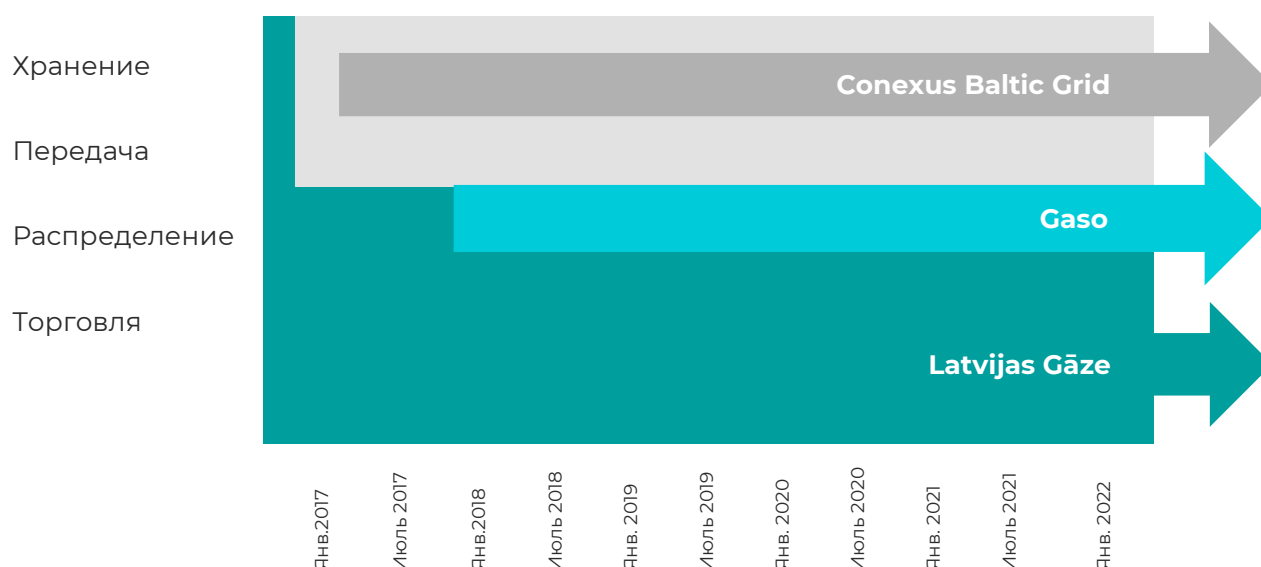
Принцип № 8 Необходимо принимать на себя инициативы, способствующие большей ответственности за окружающую среду.

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

БОРЬБА С КОРРУПЦИЕЙ

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

РЕОРГАНИЗАЦИЯ LATVIJAS GĀZE



В течение последних пяти 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» и АО «Gaso» предприятием. В свою очередь, с 1 декабря 2017 года распределение природного газа полностью передано АО «Gaso», единственным владельцем которого является АО «Latvijas Gāze», которое, в свою очередь, продолжает деятельность в сфере торговли природным газом.

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.

СОБЛЮЖДЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА НА ПРЕДПРИЯТИИ ПОЛИТИКА И РИСКИ

Действующее в Латвии нормативное регулирование прав человека в основном предусматривает прямое его применение в организациях, и как АО «Latvijas Gāze», так и АО «Gasco» эти требования полностью соблюдают.

Целью Концерна 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, а также регулирования, предусмотренного в созданных *Кодексе этики и Системе поднятия тревоги*.

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

МЕРОПРИЯТИЯ

АО «Latvijas Gāze» и АО «Gasco» считают, что соблюдение прав человека является абсолютным минимумом стандарта действий любого предприятия. Концерн полностью соблюдает регулирование Латвии, Европейского Союза, Европейского Совета и ООН (включенное во Всеобщую декларацию прав человека), что соответствует самым высоким стандартам прав человека. Концерн 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» и АО «Gasco» подтверждают глубокое понимание руководством Концерна роли прав человека в деятельности Концерна. В отношении своих работников и своих клиентов Концерн 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, Концерн регулярно проводит 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. На всех объектах, где с 2017 года проводилась реконструкция, такая возможность доступа обеспечена.

Также была введена как Система поднятия тревоги АО «Latvijas Gāze», так и Порядок поднятия тревоги АО «Gaso», которые предусматривают возможность сообщать о нарушениях, в том числе и о нарушениях прав человека.

ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТНИКОВ

РАБОЧЕЕ ВРЕМЯ, ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И ОТСУТСТВИЕ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Латвийское нормативное регулирование по вопросам охраны труда прямо применимо и Концерн направляет значительные ресурсы для полного выполнения этих требований. Данная сфера является для Концерна одной из приоритетных сфер социальной ответственности. Особо необходимо отметить специфику работы АО «Gaso», то есть, больше половины работников АО «Gaso» заняты в непосредственном выполнении работ по эксплуатации системы распределения природного газа, которые являются работами повышенной опасности, так как связаны со взрывоопасностью и пожароопасностью газа, а также с влиянием других вредных факторов рабочей среды на здоровье работников.

Целью Концерна 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 Концерном 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 и взрывоопасной среды. Учитывая результаты этой оценки, устраняются обнаруженные недостатки или уменьшается их влияние.

Постоянно ведется учет и анализ произошедших несчастных случаев на работе. Согласно установленной периодичности, в зависимости от специфики работы, работники проходят обязательные проверки здоровья. Работникам обеспечено страхование здоровья и страхование от несчастных случаев. Регулярно проводятся проверки и обслуживание рабочего инвентаря и оборудования в соответствии с требованиями производителей.

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

В области здоровья и безопасности работников в 2021 году наиболее важными были те же вызовы, что в 2020 году, то есть, пандемия Covid-19, оказав влияние как на внутреннюю организацию труда, так и на организацию контактов с клиентами и партнерами по сотрудничеству.

Уже в 2020 году на уровне Концерна АО «Latvijas Gāze» успешно ввело и в 2021 году продолжало усовершенствовать ряд мероприятий, которые позволили обеспечить нераспространение упомянутой инфекции на предприятии, обеспечить предварительные условия, чтобы работники могли работать в условиях минимального риска, выполняя работу удаленно и предоставляя необходимое им техническое обеспечение, а также ввело эффективное оповещение о порядке возможного заражения, обеспечив эффективность и непрерывность деятельности предприятия.

ПРИВАТНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ДАННЫХ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Учитывая значительное количество работников и клиентов, Концерн обращает особое внимание на вопросы приватности и защиты, и безопасности персональных данных. В сфере защиты персональных данных в Латвии существует строгое регулирование, основанное на прямо применимом Общем регламенте по защите персональных данных 2016/679 ЕС. Руководствуясь содержащимися в Регламенте принципами, в Концерне разработан внутренний Порядок защиты персональных данных, который включает в себя политику защиты персональных данных и правила ее реализации.

Целью Концерна является обеспечить полную защиту и безопасность персональных данных (работников и клиентов).

В связи с пандемией COVID-19 Концерн столкнулся с необходимостью сбалансировать права лиц на защиту медицинских данных и интересы общества. В сложившейся ситуации Концерн действовал в соответствии с принятым в государстве нормативным регулированием и рекомендациями Центра профилактики и контроля заболеваний (ЦПКЗ) и Государственной инспекции данных, в которых предусмотрено выполнение различных мероприятий на рабочем месте (необходимость информировать ЦПКЗ о заболевании на рабочем месте, устанавливать контактных лиц, обобщать сведения о них, информировать руководителя структурного подразделения и Отдел кадров о возможном заболевании лица и пр.) и передача данных в ЦПКЗ.

МЕРОПРИЯТИЯ

В Концерне соблюдаются требования нормативных актов, а также одновременно выполняются соразмерные и проактивные мероприятия для усовершенствования процессов. В Концерне внедрены улучшения, предложенные в результате аудита обработки данных, а также проводятся различные оценки правомерности обработки и защиты персональных данных. Внедрены процессы, предусмотренные во внутренних нормативных актах, регулирующих 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. В Концерне работает управляющий ИТ безопасностью и специалисты по защите персональных данных, которые регулярно анализируют систему защиты и безопасности персональных данных и реализуют необходимые для ее улучшения мероприятия.

В Концерне 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 ходе 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 в Концерне Система поднятия тревоги предусматривает возможность сообщать также о нарушениях защиты и безопасности персональных данных.

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

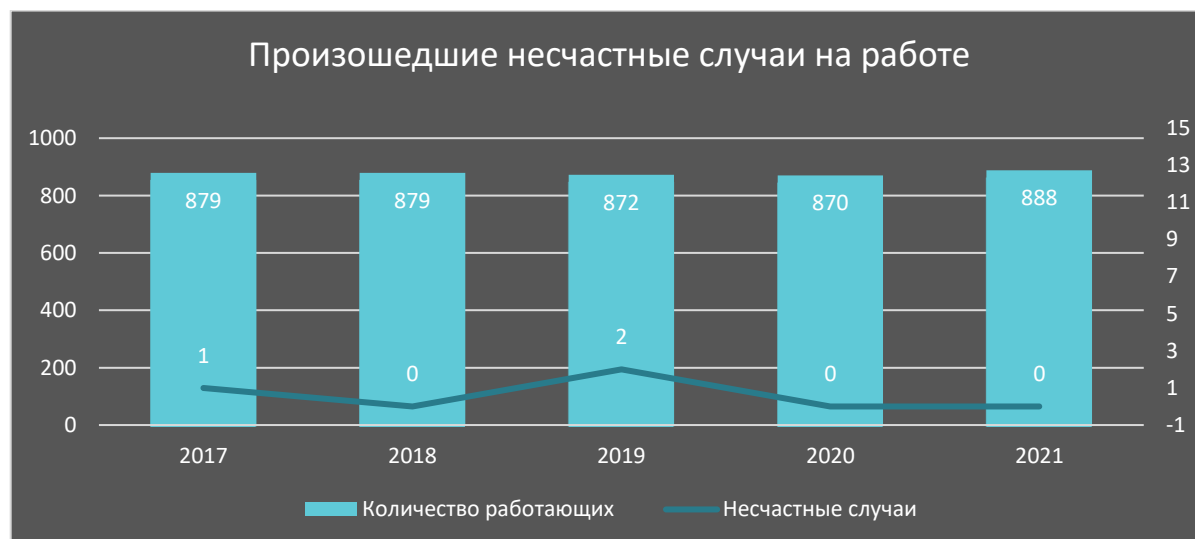
НАРУШЕНИЯ

В 2021 году не получены заявления, в том числе, от информаторов, об общих нарушениях прав человека, в сфере здоровья работников и безопасности труда или защиты персональных данных и безопасности данных. Также, нарушения не констатированы контролирующими органами.

НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ НА РАБОТЕ

В 2021 году работники не получали травм в дорожно-транспортных происшествиях и при выполнении эксплуатационных работ на распределительной сети природного газа. В рассмотренном периоде не было несчастных случаев с летальным исходом.

Произошедшие несчастные случаи на работе в Концерне



РАБОТНИКИ

Принцип № 3	Предприятие должно гарантировать свободу собраний и должно 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.

ПРОФСОЮЗЫ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

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

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

МЕРОПРИЯТИЯ

Обеспечиваются собрания для обсуждения Коллективного трудового договора, в которых участвуют представители руководства Концерна, представители работников и профсоюза. Создан орган комиссии по трудовым спорам, в которой участвуют представители работодателя и профсоюза. Предоставляются помещения для проведения собраний профсоюза, а также постоянные помещения и средства связи для руководителя профсоюза. Представитель профсоюза как член комиссии по закупкам, участвует в процедуре закупки для приобретения полисов страхования здоровья работников.

В конце 2021 года внесены изменения в заключенный в 2019 году между АО «Latvijas Gāze», АО «Gaso» и Латвийским профсоюзом работников общественных услуг и транспорта «LAKRS» Коллективный трудовой договор, продлив его еще на год – до конца 2022 года.

ПРИНУДИТЕЛЬНЫЙ И ДЕТСКИЙ ТРУД

ПОЛИТИКА И РИСКИ

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

УСЛОВИЯ ЗАНЯТОСТИ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Высокоинтенсивный режим работы и сравнительно невысокое вознаграждение для работников, в чьи прямые обязанности входит обслуживание клиентов, является вызовом для успешной организации работы в этой сфере. При этом и введение новой системы расчетов, и организация работы в условиях пандемии COVID-19 создают для работников повышенный стресс, влияя также на текучку работников. В свою очередь для предприятия потеря квалифицированных работников создает угрозу для выполнения установленных в стандартах отрасли обязательств и обеспечения непрерывности работы, создавая риски качества и финансовую нагрузку. Для уменьшения указанных рисков Общество ввело возможности удаленного выполнения работы, а также другие формы выполнения трудовых обязанностей.

В контексте удаленной работы АО «Latvijas Gāze» успешно удалось привлечь квалифицированных работников вне места нахождения АО «Latvijas Gāze», в регионах вне Риги. Также АО «Latvijas Gāze» с весны 2020 года полностью перешло на удаленный режим работы в обслуживании клиентов и продолжает работать в этом формате. Хотя в связи с изменениям газового тарифа выросло число вопросов клиентов, но АО «Latvijas Gāze» успешно отделило внутренние функции и обрабатывает полученные информационные запросы своевременно и качественно.

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, за работу в опасных условиях, а также дополнительные выходные для руководителей структурных подразделений.

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

Политика привлечения работников реализуется таким образом, чтобы устранить риск того, что нехватка квалифицированных специалистов угрожает выполнению предусмотренных в стандартах отрасли обязательств в отношении безопасности и непрерывности работы системы распределения природного газа.

Ограничение сверхурочных часов – строгая установка на уровне Концерна.

Объем сверхурочных часов наблюдается и контролируется, по возможности планируя работы так, чтобы у работников не образовывались сверхурочные часы.

Целью Концерна является поддерживать конкурентоспособную систему 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.

МЕРОПРИЯТИЯ

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

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

В АО «Gaso» создан и действует постоянный комитет управления пенсионным фондом, в котором участвуют два члена правления и два представителя работников и задачей которых является контролировать соответствие взносов пенсионного плана 3-го уровня за работников.

Проводится систематическая оценка работников, и работники получают вознаграждение в соответствии с качеством работы, инициативой, интенсивностью работы и вкладом.

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

В законодательстве Латвии содержится детальное описание запрета дискриминации, и Концерн 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, Концерн оценивает как низкие.

МЕРОПРИЯТИЯ

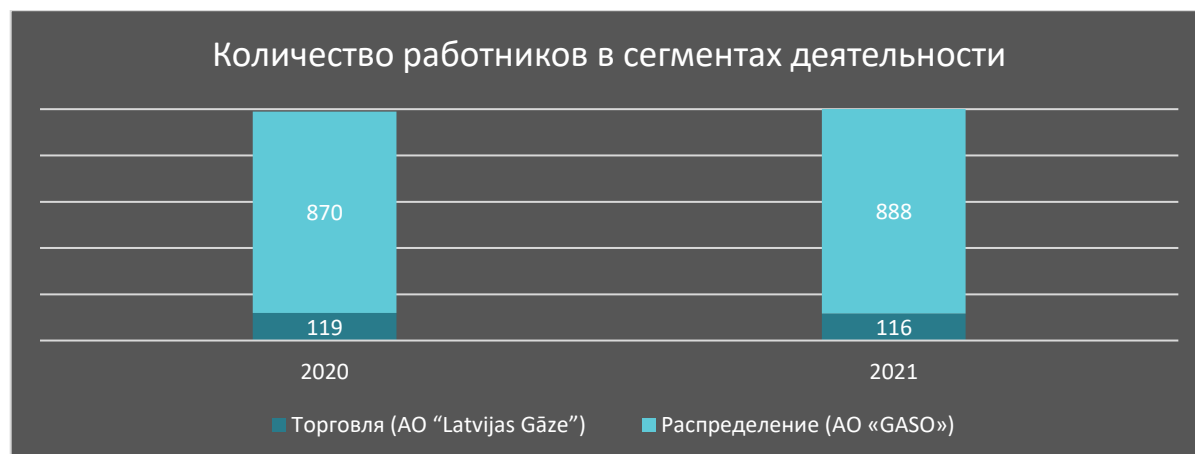
В объявлениях о приеме на работу указываются конкретные требования к претендентам, вытекающие из необходимых Концерну профессиональных компетенций, и они формулируются в не дискриминирующем виде. В процессе отбора работников претендентам не требуется предоставлять чувствительную информацию, в том числе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

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ВОВЛЕЧЕНИЕ ПРОФСОЮЗОВ

В 2021 году не требовалось привлекать профсоюзы к решению споров.

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ В СЕГМЕНТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, К КОТОРЫМ ПРИМЕНЯЕТСЯ КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

Коллективный трудовой договор применяется ко всем работникам Концерна. Коллективным 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..

КОЭФФИЦИЕНТ РОТАЦИИ РАБОТНИКОВ

Динамика коэффициента ротации работников отражает актуальные события в Концерне и ситуацию на рынке труда. Увеличение ротации работников связано со значительной сменой работников в секторе обслуживания клиентов АО «Latvijas Gāze», учитывая созданные Covid-19 вызовы (дистанционное обслуживание клиентов, поэтому – возросший объем входящих звонков и переписки и т.п.).



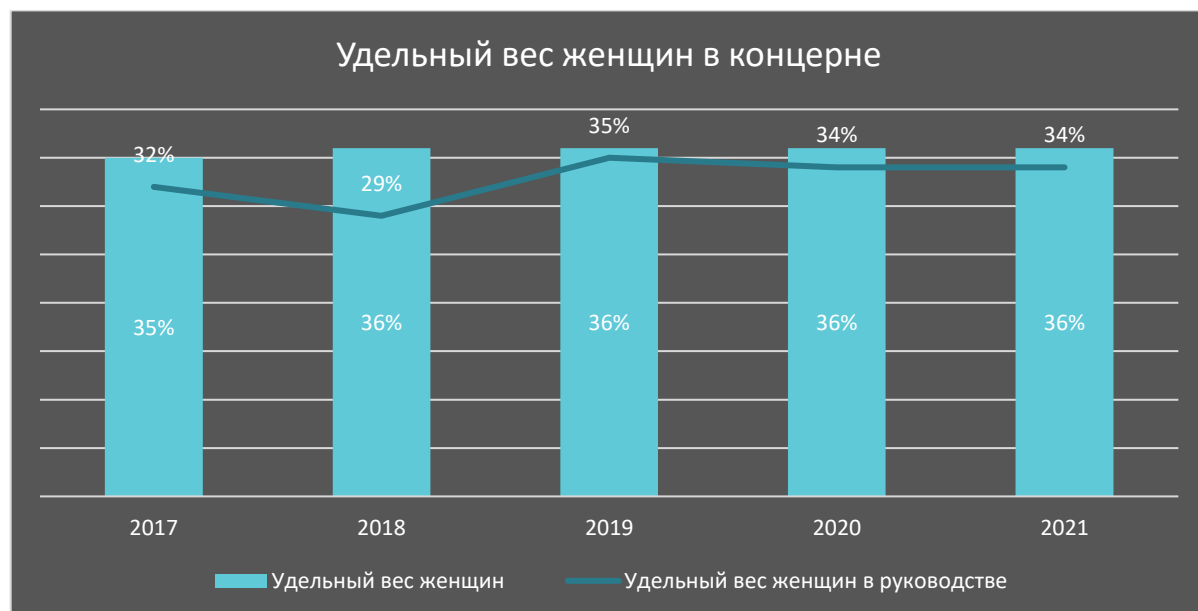
СРЕДНЯЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА

Средняя заработная плата в Концерне соответствует вознаграждению в отрасли.



РАЗНОРОДНОСТЬ ПОЛОВ – УДЕЛЬНЫЙ ВЕС ЖЕНЩИН

Удельный вес женщин в Концерне соответствует специфике отрасли. Удельный вес женщин в руководстве в целом соответствует удельному весу женщин в Концерне.



НАРУШЕНИЯ

В 2021 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

Концерн помогает другим получить дружелюбный среде источник энергии – природный газ, а также самостоятельно активно использует преимущества, которые предоставляет развитие дружелюбных среде технологий. Природный газ 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 топлива. 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, пеплом и тяжелыми металлами.

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 человека.² Таким образом, деятельность Концерна имеет долгосрочное основание и так выполняется 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. выбросы. В целом природный газ как продукт является более дружелюбным окружающей среде видом топлива, и, замещая другие альтернативные виды топлива, природный газ улучшает качество окружающей среды.

Учитывая указанную выше политику, целью Концерна является по возможности увеличить сферы использования природного газа, в которых в данный момент используются другие ископаемые энергоносители.

² Источник: NGVA Europe: <https://www.ngva.eu/policy-priorities/air-quality/>.

МЕРОПРИЯТИЯ

Учитывая выдвинутые в Европейским Союзом цели нейтральности климата в 2050 году, фокус АО «Latvijas Gāze» направлен на компенсацию оказанного клиентами влияния на среду, создавая проекты, которые позволят снизить эмиссию ГПЭ. 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, амбиция АО «Latvijas Gāze» развивать проекты возобновляемых энергоресурсов, в том числе, используя инфраструктуру сети природного газа, ее возможности. Дополнительно к введенному стандарту энергоуправления ISO 50 001, АО «Latvijas Gāze» в 2021 году ввело систему руководства управления средой, которая сертифицирована согласно стандарту ISO 14 001 и выполнило расчёты выбросов CO₂. На основании созданной политики среды и расчетов выбросов CO₂, АО «Latvijas Gāze» высадило 2000 берез, таким образом нейтрализовав 3-летние созданные выбросы CO₂.

Ответственно заботясь о влиянии деятельности Концерна на среду разработана и введена Политика среды и Кодекс среды, в них проанализировано влияние реализуемого Концерном продукта – природного газа на среду, потенциал снижения и установлены вытекающего из этого цели. Важно отметить, что коммерческая деятельность АО «Gaso» создает почти все влияние Концерна на среду. Влияние продукта и оказываемых услуг на людей – один из самых больших рисков в области Корпоративной социальной ответственности, потому что природный газ пожароопасен, взрывоопасен и удушающ 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 как при использовании природного газа, так и выполняя самовольные манипуляции с газовым оборудованием. Эти риски минимизируются регулярным и систематическим техническим надзором за системой распределения природного газа, ревизиями внутренних газопроводов и работами по проверке герметичности согласно требованиям нормативного правового регулирования.

Во всей цепи поставки и использования природного газа конечный пользователь природного газа может сделать существенный вклад в уменьшение влияния на окружающую среду. Концерн считает, что образовательными и информативными мероприятиями может быть достигнут значительный рост понимания обществом позитивного и негативного влияния использования природного газа в сферах, где индивидуальные вклады и усилия могут привести к существенному уменьшению влияния на окружающую среду.

Для образования своих клиентов и других заинтересованных о возможности экономить энергоресурсы, в том числе природный газ, Концерн разработал Брошюру энергоэффективности и систематически информирует работников предприятия и свои наблюдателей в социальных сетях о конкретных методах экономии энергоресурсов («образование коммуникацией»). На уровне Концерна предприятий на интернет-страницах www.lg.lv и www.gaso.lv созданы отдельные разделы об энергоэффективности.

В 2021 году в Брошюру энергоэффективности включен раздел об экономичной езде. А также, по мнению Концерна существенный эффект может дать замена малоэффективного оборудования природного газа на более эффективное оборудование, причем – как в секторах домашних хозяйств, так и коммерческом и в производственном и энергетическом, поэтому клиенты регулярно информируются о новинках в проектировании и строительстве газопроводов и газовых хозяйств. Также клиентов побуждаем проводить регулярное обслуживание внутренних газопроводов и оборудования, чтобы снизить потери газа.

Уменьшение выбросов CO₂ и других выбросов может быть достигнуто замещением бензина и дизельного топлива в автомашинах природным газом для автомашин. При использовании в транспорте 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 одна из текущих целей Концерна – активно способствовать 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, Концерн создал инициативу «Окружающая среда для завтрашнего дня! ("Vide rītdienai!")» для того, 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 Концерна в поставке CNG в Латвии после перерыва длиною в 14 лет 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 хозяйстве Концерна в целом находятся 70 работающих на CNG транспортных средств разного применения и от разных производителей, которые используются работниками Концерна, и своя заправочная станция CNG.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ПГ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

В Концерне энергия и вода в основном используются для обеспечения ежедневных нужд. Учитывая специфику деятельности Концерна – распределение и торговля природным газом, - Концерну не требуются значительные природные ресурсы для обеспечения своей хозяйственной деятельности.

Важное значение в общем потреблении энергоресурсов играет энергоэффективность зданий, так как отопление создает приблизительно 65% от всего энергопотребления Концерна. Потребляющее электроэнергию оборудование делится на несколько категорий – освещение, компьютерная техника, бытовое оборудование, 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, системный выбор позволяет уменьшить потребление электроэнергии.

Риски Концерна в области потребления и производства энергии в целом оцениваются как низкие, потому что распределение и торговля природным газом не требуют производства индустриального размера, только для нужд хозяйственного использования энергии – в отоплении, обеспечении электроэнергии, в автотранспорте. АО «Gasol» выданы три разрешения на загрязнение среды категории С для котельных и когенерационной станции в Риге, Бауске и Огре, впрочем, все эти установки производят энергию для собственного потребления.

В целом, риски Концерна в сфере потреблении энергии и производства оцениваются как низкие, так как распределение и торговля природным газом не требуют производства индустриального масштаба, а только использования энергии для хозяйственных нужд – в отоплении, обеспечении электроэнергией, автотранспорте. АО «Gasol» выданы три разрешения на загрязняющую деятельность категории С - на котельные и когенерационную станцию в Риге, Бауске и Огре, однако, все эти устройства производят энергию для собственного потребления.

Наиболее существенные риски влияния на окружающую среду АО «Gasol» связаны с эмиссией природного газа из системы распределения. Влияние главной составляющей природного газа – метана - на парниковый эффект в разрезе 100 лет оценивается как, по меньшей мере, в 25 раз превышающее влияние CO₂, поэтому его выбросы в атмосферу должны быть максимально ограничены. Из системы распределения природный газ в атмосферу попадает тремя путями: как постоянные потери на распределительных сетях, во время ремонтных работ и при авариях. Наиболее существенное загрязнение составляют именно постоянные потери. Выбросы метана в 2020 году составили 84% от общих выбросов ПГ АО «Gasol».

У АО «Gasol» существует возможность в отдельных областях постепенно снизить свое влияние на среду, таким образом внося свой вклад в улучшение качества среды и ограничение перемены климата. Построив распределительную систему для потребителей, которые природным газом замещают вредное для среды топливо, вносится вклад в снижение общего загрязнения. Одновременно нужно подчеркнуть, что эмиссии метана нельзя избежать, поэтому проводится ряд мероприятий, чтобы размер этой эмиссии удержать на оптимально низком уровне. АО «Gasol» ведет постоянный мониторинг сети, выполняет несколько долгосрочных инвестиционных программ, например, реконструкция вводов в здания и технологических узлов, а также применяет современные методы при ремонтных работах оборудования и в работах по устранению аварий.

Автопарк Концерна регулярно обновляется, и это обеспечивает соответствие автопарка требованиям среды Европейского Союза среднего срока к автотранспорту. Автомашины оборудованы GPS и устройствами учета топлива, что позволило сэкономить количество потребляемого топлива на одну треть, потому что такие измерения позволяют планировать эффективную деятельность, оптимальные маршруты и индивидуально следить за потреблением.

Риски Концерна в сфере ПГ в целом оцениваются как низкие, так как предприятие не имеет промышленных источников загрязнения – высокомощного производственного оборудования и мощных котельных.

МЕРОПРИЯТИЯ

В теплоснабжении используется дружественный среде природный газ – Концерн обеспечивает производство почти всего необходимого для собственных нужд тепла из природного газа, а также на своей когенерационной станции производит еще приблизительно 30% от необходимой для собственного потребления электроэнергии. И в Риге, на улице Вагону 20 и на улице Аристида Брияна 6, и на большей части участков АО «Gasco» имеются свои индивидуальные отопительные котельные, в которых на протяжении многих лет проводится постепенная модернизация, чем обеспечивается энергоэффективность энергоснабжения.

Концерн заботится о техническом состоянии зданий, в целом обеспечивая соответствующую требованиям нормативных актов энергоэффективность зданий. Концерн также рекомендует внешним партнерам по сотрудничеству, связанным с содержанием и обслуживанием зданий, при оказании услуг и поставке товаров выбирать наиболее энергоэффективные решения.

Система энергоуправления Концерна сертифицирована и в начале 2022 года предусмотрена ее ресертификация согласно требованиям нового стандарта LVS EN ISO 50001:2018. Дополнительно к введенной в Концерне системе энергоуправления согласно стандарту LVS EN ISO 5001, уделяется внимание и продуманному управлению зданиями, поэтому дополнительно к упомянутому претворяется сертификация зеленого офиса к управляемым Концерном зданиям.

Установлены и утверждены руководством четыре главные цели на 2022 год:

- уменьшить общее потребление электроэнергии в 2022 году на 1% по сравнению с 2021 годом;
- уменьшить общее потребление природного газа в 2022 году на 1% по сравнению с 2021 годом;
- уменьшить среднее потребление топлива (литры/100 км) в 2022 году на 0,5% по сравнению с 2021 годом;
- способствовать изменению отношения персонала Предприятия в пользу экономии электроэнергии и топлива.

В рамках системы энергоуправления Концерн провел 33 энергозадания энергоэффективности в 2021 году, плановая экономия от которых может составить 185 МВтч/год. Такая деятельность провизорно позволит снизить плановое общее энергопотребление на 1-2%.

В рамках системы энергоуправления в 2022 году предприятие планирует реализовать 35 энергозаданий энергоэффективности, плановая экономия энергии от которых может составить 130 МВтч/год.

Раз в год проводится внутренний энергоаудит и постоянно действует ответственная за энергоэффективность рабочая группа. Назначено ответственное лицо за

мониторинг вопросов среды. Каждый четверг подготавливается отчет о находящихся в природном газе ГПЭ, в основном, утечке метана в атмосферу.

В конце 2019 года Концерн приобрел и в конце года начал эксплуатировать для нужд офиса также административное здание в Риге, на улице Аристида Брияна 6. Для здания проведена оценка энергоэффективности и имеется действующий энергосертификат на здание. Систематически, каждый год обновляется часть автопарка предприятия, чем обеспечивается то, что в целом автопарк соответствует современным требованиям среды. Природный газ как топливо используется в приблизительно четвертой части автомашин Концерна. Также Концерн использует интеллектуальные системы для мониторинга потребления топлива в автотранспорте.

В 2022 году Концерн планирует оценить возможности установить еще одну когенерационную станцию по ул.Вагону 20 в Риге, а также установить солнечные панели для производства электроэнергии в участках.

БИОЛОГИЧЕСКОЕ МНОГООБРАЗИЕ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

Сфера развития инфраструктуры распределения природного газа широко регулируется, и АО «Gasol» соблюдает все нормативные требования как на стадии проектирования, так и на стадии строительства. АО «Gasol» ежедневно контактирует с большим кругом лиц, участвующих в проектах развития, получая, таким образом, поддержку и обеспечивая реализацию проектов.

При строительстве инфраструктуры (сети распределения природного газа) АО «Gasol» сталкивается с правами частных собственников на собственность и правами пользования собственностью, а также может затрагивать охраняемые природные территории. Поэтому для успешной реализации проектов важно сотрудничество с жителями, самоуправлениями и государственными учреждениями, отвечающими за вопросы среды.

Для газификации новых районов зачастую требуется построить газопроводы по территориям, в отношении которых до этого не существовало ограничений использования, создавая, таким образом, обременения для собственников, что в свою очередь может вызвать недовольство жителей. Поэтому особенно важно привлекать к процессам всех собственников земли, информируя их об общих практических выгодах от строительства инфраструктуры. В свою очередь риски в связи с существенным влиянием строительства инфраструктуры на виды животных являются незначительными.

Риски в связи с существенным влиянием строительства инфраструктур на охраняемые территории, виды и биотопы малы, потому что в Латвии существует строгое нормативное регулирование в отношении охраны среды, которое предусматривает поиски дружественного среде решения.

Цели концерна – привлекая жителей, предпринимателей, самоуправления и ответственные государственные учреждения получить широкую поддержку

реализованных проектов развития инфраструктуры и обеспечить выполнение требований в отношении воздействия на окружающую среду, обеспечивая успешный ход проектов, а также выполнить работы по строительству систем природного газа до начала отопительного сезона, обеспечив первоочередную потребность жителей в отоплении.

МЕРОПРИЯТИЯ

При разработке перспективных планов развития системы распределения учитывается территориальное планирование самоуправлений, пожелания самоуправлений, их жителей и предприятий, установленные государством и самоуправлениями требования в отношении охраняемых территорий.

ВЛИЯНИЕ УТЕЧЕК ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПАРНИКОВЫЙ ЭФФЕКТ

Метан (основной элемент природного газа) является газом, вызывающим парниковый эффект, поэтому его эмиссия в атмосферу (возникают постоянные потери из системы или утечки при разрывах газопроводов или во время ремонтных работ) перерасчитывается как эквивалент эмиссии CO₂ диоксида углерода. По сравнению с другими странами-участницами Европейского Союза, в Латвии происходит малая общая эмиссия CO₂, в т.ч. и маленькая эмиссия метана. Как видно на графике, отрасль, в которой действует и АО «Gaso», создает эмиссию метана в размере всего 1,55% от общего эквивалента эмиссии CO₂ в Латвии. В свою очередь именно объем эмиссии метана оператора системы распределения в Латвии составляет только 0,11% от общего объема³ эмиссии газов парникового эффекта.



Высокая пропорция эмиссии метана в Латвии по сравнению с показателями руг стран-участниц Европейского Союза поясняется не столько размерами собственного использования природного газа (в среднем в 2016 – 2020 году в балансе общего потребления Латвии – 23%, в Европейском Союзе – 23%)⁴ или размерами транспортировки, а со сравнительно маленьким объемом эмиссии CO₂ в других отраслях Латвии. Например, в Латвии имеется сравнительно небольшая промышленность, в свою очередь потребляемая электроэнергия производится со сравнительно малыми выбросами CO₂.

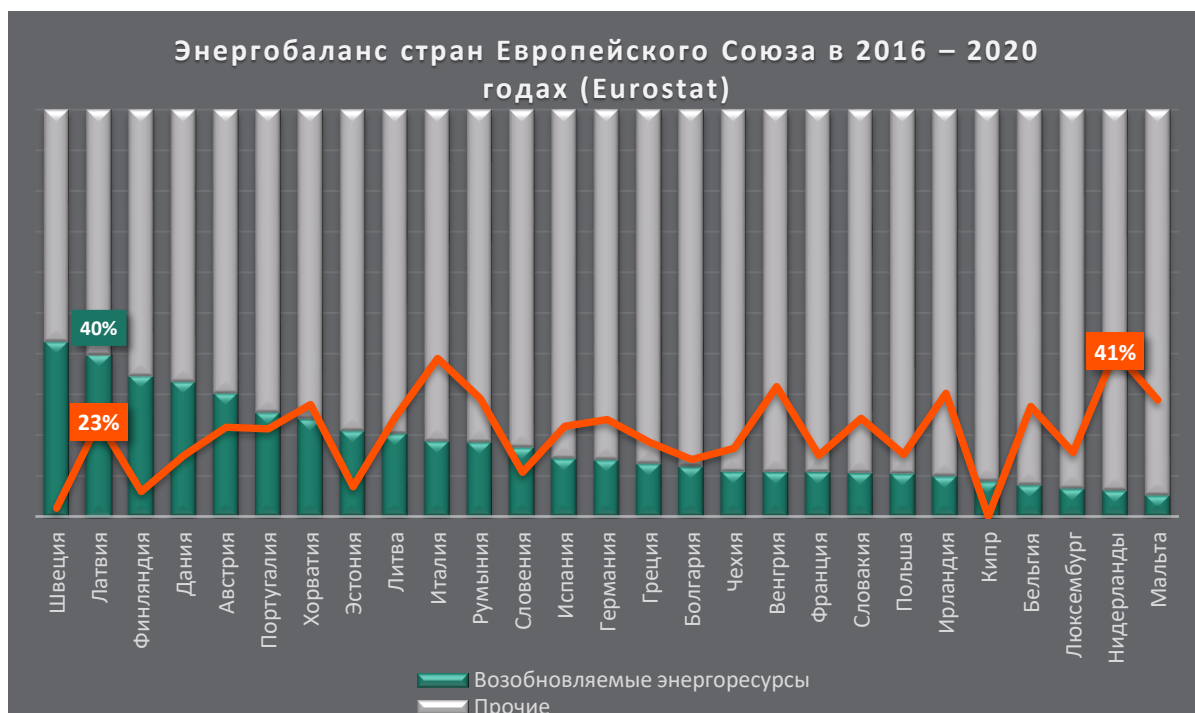
ВЛИЯНИЕ СЖИГАНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПАРНИКОВЫЙ ЭФФЕКТ

Учитывая свойства природного газа, его сжигание происходит особо дружелюбным среде образом, поэтому АО «Gaso» развивая доступность природного газа в стране и используя природный газ для собственного потребления, видит себя как способствующее качеству среды и соответствующее долгосрочности предприятие, особенно в ситуации, когда природный газ заменяет другие виды топлива, потому что фактически выбросы CO₂ при сжигании и природного газа ниже выбросов CO₂ при сжигании нефтепродуктов и значительно ниже фактических выбросов CO₂ от угля, торфа и возобновляемых топливных ресурсов – биогаза и биомассы.



*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 40% возобновляемых энергоресурсов в общем балансе потребления является одним из лидеров Европейского Союза в использовании возобновляемых энергоресурсов. Но значительная часть – примерно 80% потребляемого в Латвии объема возобновляемых энергоресурсов – твердое топливо биомассы, которое создает значительное загрязнение CO₂ и других веществ. В свою очередь безэмиссионное потребление (гидро, солнце, ветер) в Латвии образует только 14% возобновляемых энергоресурсов и 6% от общего потребления.⁵



ЗАГРЯЗНЕНИЕ NO_x, SO_x, РМ, ТЯЖЕЛЫМИ МЕТАЛЛАМИ И ДР.

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

В целом идентифицируемо несколько категорий или элементов загрязнения, которые в больших концентрациях могут создать угрозу здоровью и даже жизни. СО или угарный газ в закрытом помещении несут прямую угрозу жизни человека³, РМ или загрязнение частицами (дым, сажа, пепел и т.п.) имеют существенное влияние на заболевания дыхательных путей человека⁴, НМЛОС или неметановые летучие органические соединения в закрытых помещениях оказывают прямое влияние на здоровье, а в атмосфере способствуют смогу⁵, NO_x или оксид азота в большой концентрации приводит к респираторным воспалениям, способствует смогу и загрязнению частицами⁶, в свою очередь SO_x или оксид серы способствует кислотным осадкам и загрязнению частицами⁷.

Как видно из данных, обобщенных Европейским агентством среды в Латвии широко распространенные гранулы и особенно дрова для отопления частных домов или

³ Европейское агентство среды, <https://www.eea.europa.eu/publications/2-9167-057-X>

⁴ Европейское агентство среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/emissions-of-primary-particles-and-5>

⁵ 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

⁶ Европейское агентство среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea-32-nitrogen-oxides-nox-emissions-1>

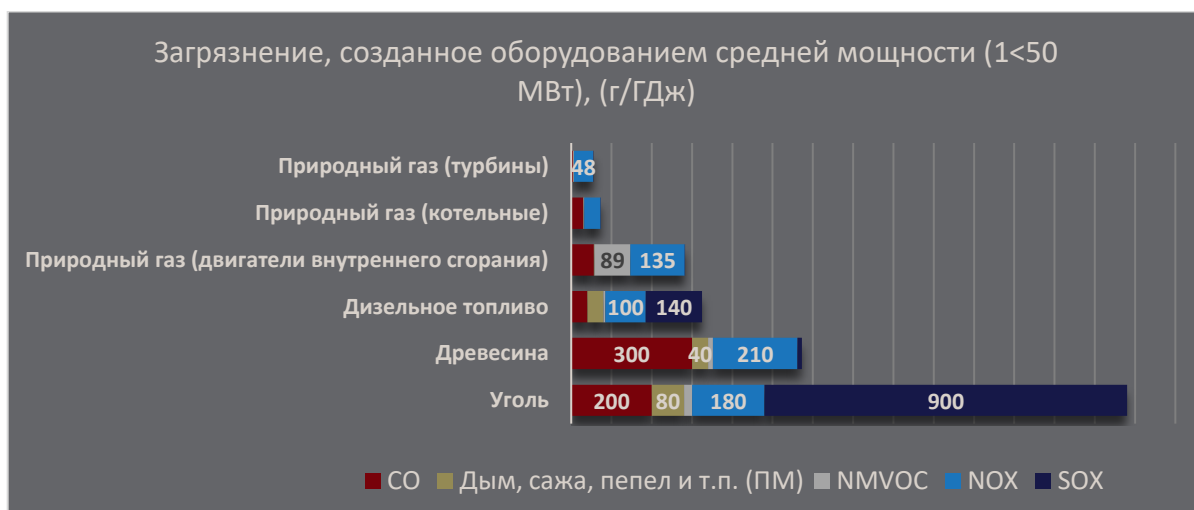
⁷ Европейское агентство среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea-32-sulphur-dioxide-so2-emissions-1>

других небольших объектов создают существенное локальное загрязнение, в свою очередь природный газ такое загрязнение фактически не создает.



Источник: Европейское агентство 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 меньше загрязнения, по сравнению с другими ископаемыми видами топлива или биомассой.



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



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

В процессе сжигания появляются и другого вида загрязнения – тяжелые металлы, диоксины, полихлорированные бифенилы (углеводород и соединения хлора) и др. вещества. В целом в энергетической отрасли эмиссия этих веществ не создает значительного вреда для среды и здоровья людей, но существует существенная разница эмиссий между различными видами топлива. 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) имеют влияние на экосистемы, где они накапливаются в цепочке питания и попадают в организм человека, таким образом влияя на здоровье человека⁸. В целом сжигание природного газа не создает какого-либо стоящего внимания загрязнения тяжелыми металлами ни в индивидуальном, ни в государственном масштабе, потому что эмиссия тяжелых металлов прямо зависит от присутствия этих металлов в сырье, а в природном газе этих веществ чрезвычайно мало.

Бензопирен (C₂₀H₁₂) имеет влияние на здоровье человека, например, способствует раку⁹, поэтому его выбросам уделяется внимание. В целом сжигание природного газа не создает стоящего внимания загрязнения бензопирена ни в индивидуальном, ни в государственном масштабе.

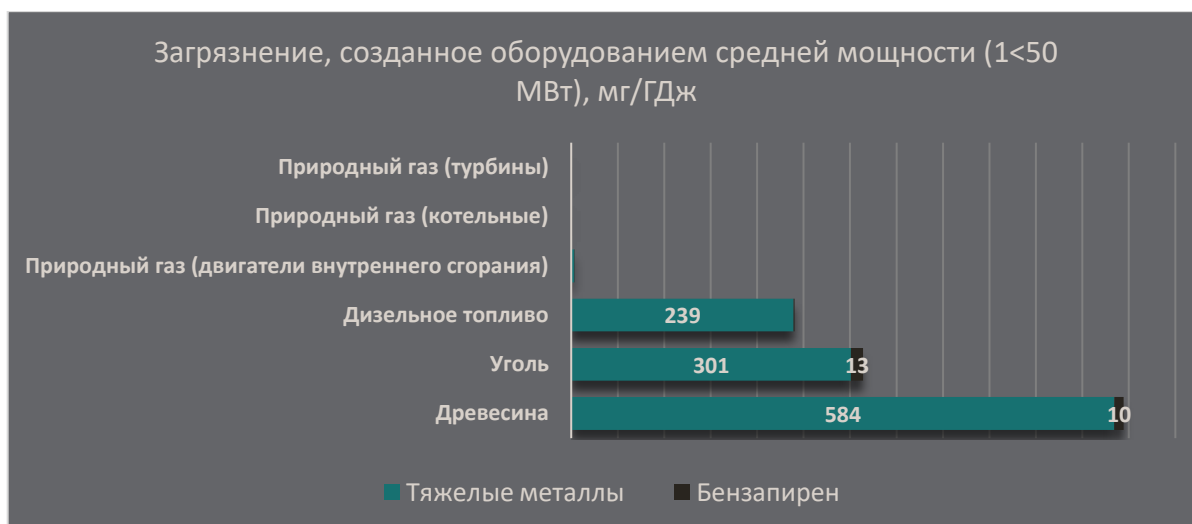
Как видно на графика, природный газ фактически не создает загрязнения тяжелыми металлами и бензопиреном, к тому же похожая ситуация и в отношении выбросов других веществ. В свою очередь в результате сжигания биомассы возникает загрязнение как тяжелыми металлами, так и бензопиреном и другими элементами.

⁸ Европейское агентство среды, <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/eea32-heavy-metal-hm-emissions-1/assessment-9>

⁹ <https://pubchem.ncbi.nlm.nih.gov/compound/benzo%28a%29pyrene>



Источник: Европейское агентство 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

ЭКСПЛУАТАЦИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ И ЗАГРЯЗНЕНИЕ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

В целом, эксплуатация ранее построенной системы распределения (не затрагивая выбросы) создает незначительное воздействие на среду, так как освобождение от леса и вырубка деревьев в защитной полосе выполняется во время строительства объектов системы и в основном газопроводы находятся в доступных местах за пределами леса. Наиболее существенные факторы воздействия на среду связаны с выбросами из системы распределения. Природный газ из системы распределения попадает в атмосферу тремя путями: в постоянных потерях из распределительных сетей, во время ремонтных работ и при авариях. Самое значительное загрязнение возникает именно из-за постоянных потерь. В эксплуатации системы распределения

природного газа не используются вредные химические вещества, не используются природные ресурсы и не появляется значительное количество отходов. Для проверки герметичности газопроводов используется азот, который легче воздуха и поэтому выветривается.

Однако, при неправильном использовании природный газ является опасным продуктом – потенциальная опасность природного газа является одним из наиболее важных аспектов в деятельности АО «Gasо». Потому одной из основных задач АО «Gasо» является информирование жителей о действиях в случае аварии или угрозы аварии. Недостаток знаний о физических свойствах природного газа и его использовании для самих потребителей и для их собственности может вызвать негативные последствия, а для АО «Gasо» – рост неотложных вызовов и аварий. Природный газ пожароопасен, взрывоопасен и является удушающим в закрытых помещениях. В случае утечки природного газа происходит выброс метана.

В понимании закона «О загрязнении» эксплуатация системы распределения природного газа не является загрязняющей деятельностью и для нее осуществления не требуется получать разрешение на загрязняющую деятельность категории А, В или С или разрешение на выбросы ПГ.

МЕРОПРИЯТИЯ

Во всей Латвии работает только один оператор системы распределения, который обеспечивает эксплуатацию системы и устранение аварий, что имеет несколько преимуществ. Во-первых, в стране существует единый номер Аварийной службы для пользователей системы природного газа. Во-вторых, все процессы управляются централизованно, что упрощает сотрудничество с различными службами и самоуправлениями в чрезвычайных ситуациях. В-третьих, это позволяет эффективно планировать ежедневные мероприятия, например, эксплуатационные работы, оборудование, автотранспорт и т.п.

На домашней странице АО «Gasо» в интернете и в самых значительных латвийских средствах массовой информации предоставляется информация, а также распространяются буклеты о мероприятиях по безопасности, которые должны соблюдаться при использовании природного газа, даются указания, как правильно использовать газовое оборудование и инструкции на случай аварийных ситуаций. АО «Gasо» участвует на устраиваемых самоуправлениями, общественными организациями и оперативными службами мероприятиях, информируя жителей о безопасном использовании природного газа. Проводятся регулярные информационно – образовательные мероприятия в школах, а также на различных форумах. Опасность природного газа, его состав, действия в случае инцидента и другая важная информация публикуется в Бюллетене данных безопасности природного газа.

Создана «Школа газа Gasо» – для детей трех различных возрастных групп подготовлены лекции о происхождении природного газа, его использовании, оборудовании и опасности, информативно – интерактивный мобильный стенд и информативные материалы. В 2021 году под влиянием обстоятельств Covid-19 была реорганизована деятельность «Газовой школы Gasо», и, используя возможность

обратиться к школьникам дистанционно, в 2021 году прошло девять занятий «Хороший газ», в свою очередь буклет «Газовая школа Gaso» - газовая плита, получили несколько тысяч учеников. В сотрудничестве с Учебным центром АО «Gaso» вышло шесть информативных видео материалов «Газовой ABC» по различным темам, в т.ч. разные газы, опасность, безопасность, действия. В 2022 году планируется дополнительно подготовить несколько информативных видео «Газовой ABC» о преимуществах и опасности газа. Сюжеты будут использованы в дистанционных материалах «Газовая школа Gaso», в центре обслуживания клиентов АО «Gaso», опубликованы на интернет-сайтах АО «Gaso» и других аварийных служб, а также в социальных сетях. В 2022 году «уроки «Газовая школа Gaso» пройдут дистанционно и в сотрудничестве со «Школьной сумкой» и «Миссия выполняема», а также планируется распространить буклеты о безопасности.

Уже долгие годы в своей работе Предприятие использует технологии, которые позволяют осуществлять строительство и ремонт подключений природного газа при незначительной утечке природного газа в атмосферу. Регулярно выполняются работы по техническому надзору за системой распределения, а также работы по ревизии и проверке герметичности внутренних газопроводов.

На Рижском участке АО «Gaso», который обслуживает больше половины конечных пользователей природного газа, есть отдельная Аварийная служба, а на других участках есть отдельные аварийные бригады. Кроме единого телефонного номера неотложной помощи 112 в Латвии существует телефонный номер неотложной помощи по вопросам системы природного газа - 114, при звонке на который происходит соединение с диспетчерами Аварийной службы.

Аварийные и неотложные вызовы, устранения аварийных ситуаций для клиентов бесплатны.

Между аварийной службой АО «Gaso» и местными участками поставки природного газа и оперативными службами, и держателями связи заключены соглашения о сотрудничестве в чрезвычайных ситуациях. В случае нарушения централизованной подачи природного газа одновременно для многих пользователей АО «Gaso» осуществляет оповещение клиентов.

Работники Аварийной службы и бригад проходят регулярную аттестацию. Каждый год производится приблизительно 400 учебных вызовов, которые включают в себя совместные с другими оперативными службами учения. В распоряжении работников службы есть современное оборудование для констатации утечек газа и их устранения.

ХИМИЧЕСКИЕ ВЕЩЕСТВА И ОТХОДЫ

ПОЛИТИКА И РИСКИ

В результате своей деятельности Концерн создает различные отходы – бытовые, строительные, биологические, опасные и вредные для окружающей среды. При этом необходимо отметить, что опасные отходы предприятия связаны с использованием хозяйственных товаров – батарейки, моторное масло, опасное электрооборудование и т.п., но в непосредственно предпринимательской деятельности – в ходе

строительства, эксплуатации системы распределения природного газа и торговли, Концерн опасных отходов не создает.

АО «Gaso» имеет три разрешения категории С на загрязняющую деятельность – для котельных, обогревающих здания участков в Риге, Бауске и Огре. АО «Latvijas Gāze» имеет одну – на котельную на улице Аристиды Брияна 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 котельными загрязнения категории С. Каждый квартал подготавливаются отчеты об использованных в хозяйстве опасных отходах (например, аккумуляторах) и упаковке, за что Концерн 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.

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

НАРУШЕНИЯ

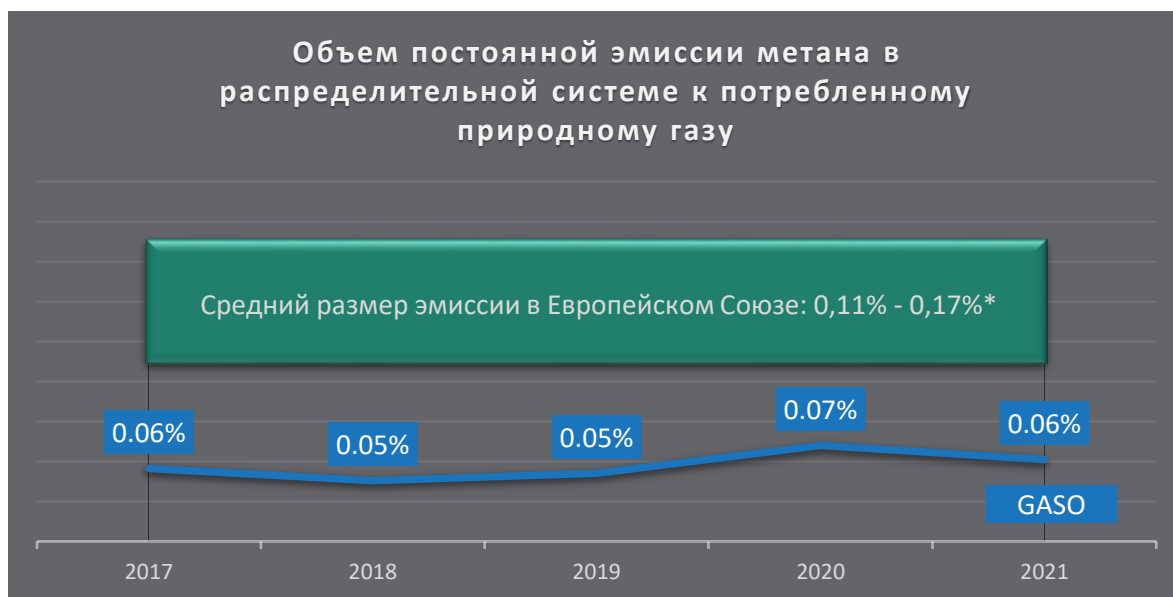
В 2021 году не получены заявления, в том числе от информаторов, о нарушениях в сфере окружающей среды. Нарушения не констатированы также контролирующими учреждениями. В ходе строительства и эксплуатации системы распределения не причиняется значительного вреда окружающей среде, а также не производится очистка площадей от леса.

ПОТЕРИ МЕТАНА В СИСТЕМЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ (СРАВНЕНИЕ В РАМКАХ ОТРАСЛИ)

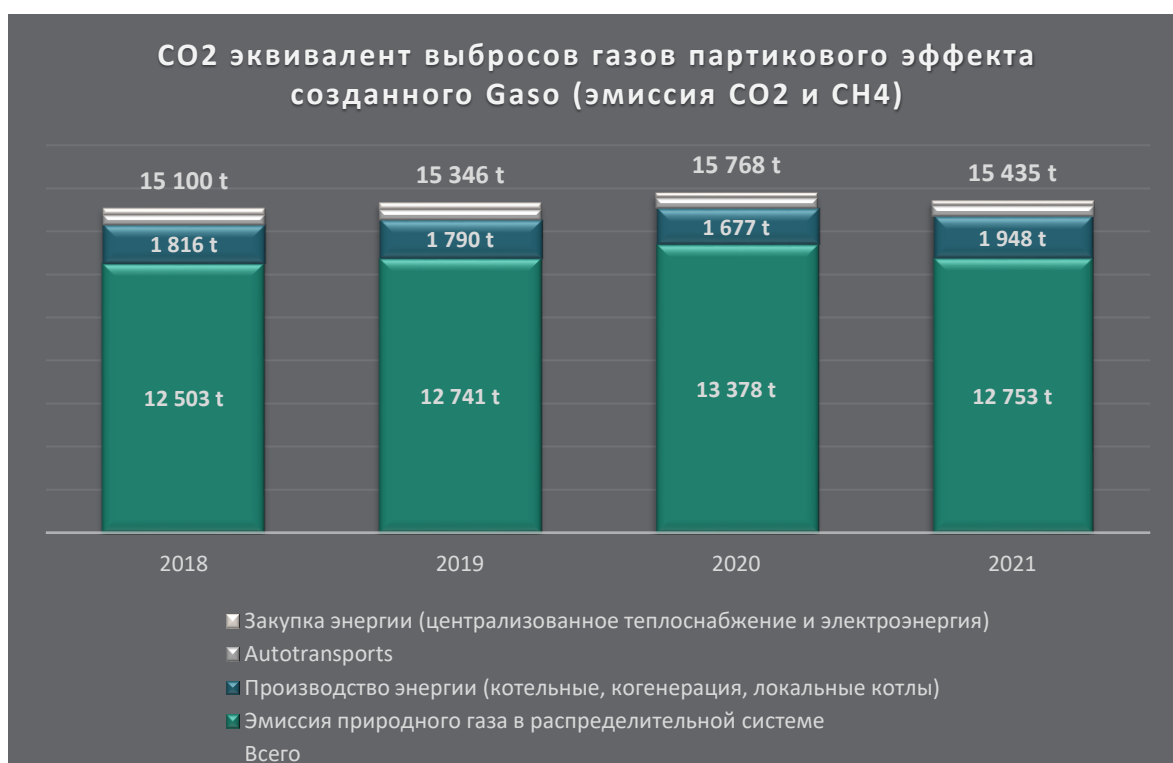
Метан или природный газ является вызывающим парниковый эффект газом. По сравнению с другими странами-участницами Европейского Союза в Латвии производятся небольшие общие выбросы ПГ, в т.ч. небольшие выбросы метана. Рассчитанный для латвийской системы распределения природного газа объем эмиссии метана в 2-3 раза меньше, чем в среднем в Европейском Союзе. Выбросы природного газа из системы распределения неизбежны, поэтому как негативный результат может оцениваться объем эмиссии выше среднего показателя по Европейскому Союзу.

Рост пропорции выбросов метана в 2020 году связан с уменьшением объема поставленного природного газа, при одновременном отсутствии существенных изменений постоянных выбросов.

Объем эмиссии метана в распределительной системе АО «Gaso» к потребленному природному газу



*Европейская техническая ассоциация газовой промышленности MARCOGAZ; *Survey methane emissions for gas distribution in Europe, Update 2017, 2018* (marcogaz.org)



След углерода АО «Gaso» в основном связан с выбросом природного газа (метана) в атмосферу (для метана в расчетах используется коэффициент эквивалента CO₂ 25).

Самостоятельно произведенная теплоэнергия значительно более дружелюбна окружающей среде, чем поставленная.

В целом след углерода, созданный АО «Gasol» невелик, учитывая сравнительно небольшие потери природного газа в системе и использование природного газа для производства собственной энергии и в автотранспорте.

Рост выбросов CO₂ в 2021 году связан с причиненными третьими лицами повреждениями (обрывы газопроводов при рытье траншей, при выполнении строительных работ и т.п.), в результате чего вырос объем выбросов.

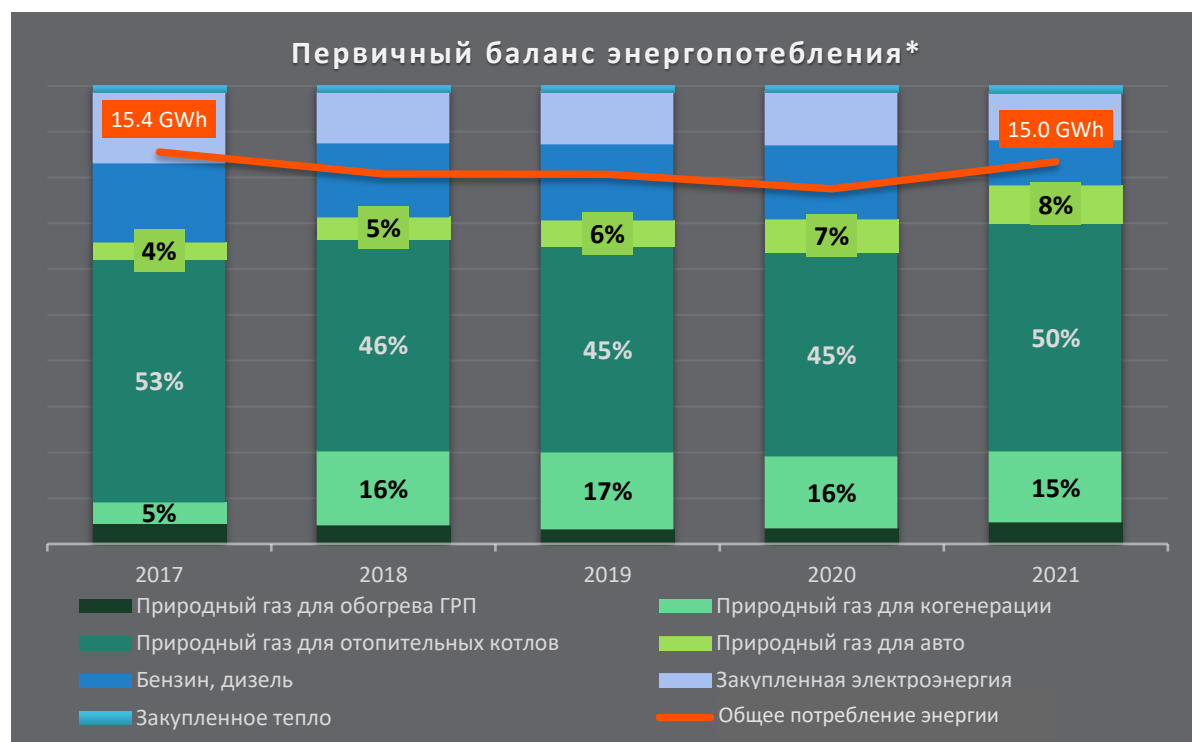
ПЕРВИЧНЫЙ БАЛАНС ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

Концерн видит природный газ как ресурс для зеленого и финансово эффективного управления, поэтому целенаправленно увеличивает использование природного газа для собственного потребления. Удельный вес природного газа в корзине первичного баланса энергопотребления с 2016 года вырос с 64% до 71%.

В 2021 году 97% потребленного АО «Gasol» тепла и 31% потребленного АО «Gasol» электричества были произведены из природного газа собственными силами, в свою очередь в балансе потребления автотранспорта природный газ занимал 45% (Втч), что является существенным ростом по сравнению с 18% в 2017 году.

В целом природный газ в 2021 году образовывал 78% в Балансе первичного энергопотребления АО «Gasol», и это значительный рост к 2017 году (66%).

Одновременно Концерн производит вложения в энергоэффективность зданий и оборудования, что в свою очередь способствует снижению или эффективности общего потребления. Общее потребление энергии с 2017 года снизилось на 3%, но нужно учитывать, что потребление к 2018-2019 годам выросло в результате изменения внешней температуры воздуха и отопления.

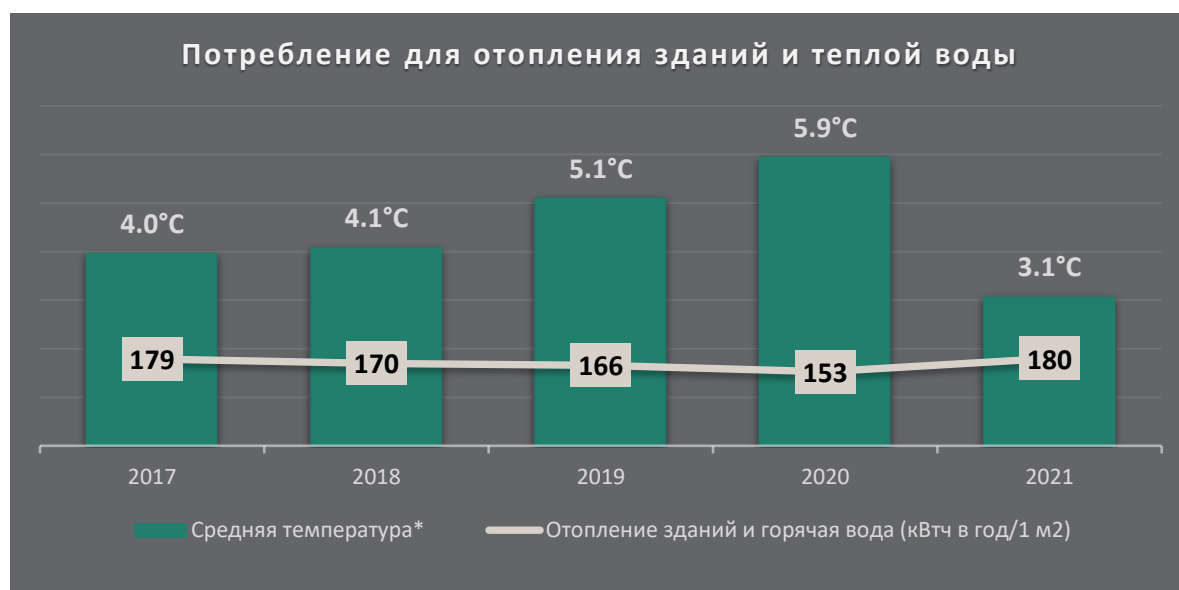


* В расчеты 2017 года включены данные торговца и ОСП. Удельный вес потребления ОСП в 2016-2017 годах образовали более чем 90%. В первичном балансе энергопотребления рассчитывается объем потребленной энергии, поэтому произведенная на когенерационной станции электроэнергия и теплоэнергия представлена количеством потребленного на когенерационной станции природного газа.

ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ОТОПЛЕНИЕ ЗДАНИЙ И ПОДОГРЕВ ВОДЫ

В потреблении на отопление зданий и подогрев воды существенную роль играет теплоэнергия в отопительный сезон. Данные свидетельствуют, что в целом существует связь между температурой воздуха и общим потреблением (более низкая температура воздуха вызывает большее потребление).

Потребление на отопление зданий и подогрев воды АО «Gaso»



* Средняя температура воздуха в Латвии в отопительном сезоне (январь-май и сентябрь-декабрь); источник: ЦСУ.

ПОТРЕБЛЕНИЕ АВТОТРАНСПОРТА

Позитивное изменение индикатора потребления автотранспорта в 2021 году в основном связано с изменением автопарка, закупая автомашины с двигателями меньшего размера, например, переходя с бензиновых двигателей 1,6 л на двигатели на природном газе 1 л, в результате чего потребляется меньшее количество топлива на идентичный пробег.

В 2020 году и в 2021 году значительно выросло число автотранспорта с двигателями на природном газе (с 57 до 105) и пропорция (с 26% до 40%). Причем это оказывает позитивное влияние на объем потребления энергии (в основном благодаря меньшего литража) так и на размер выбросов CO₂ (как благодаря литражу, так и природному газу).



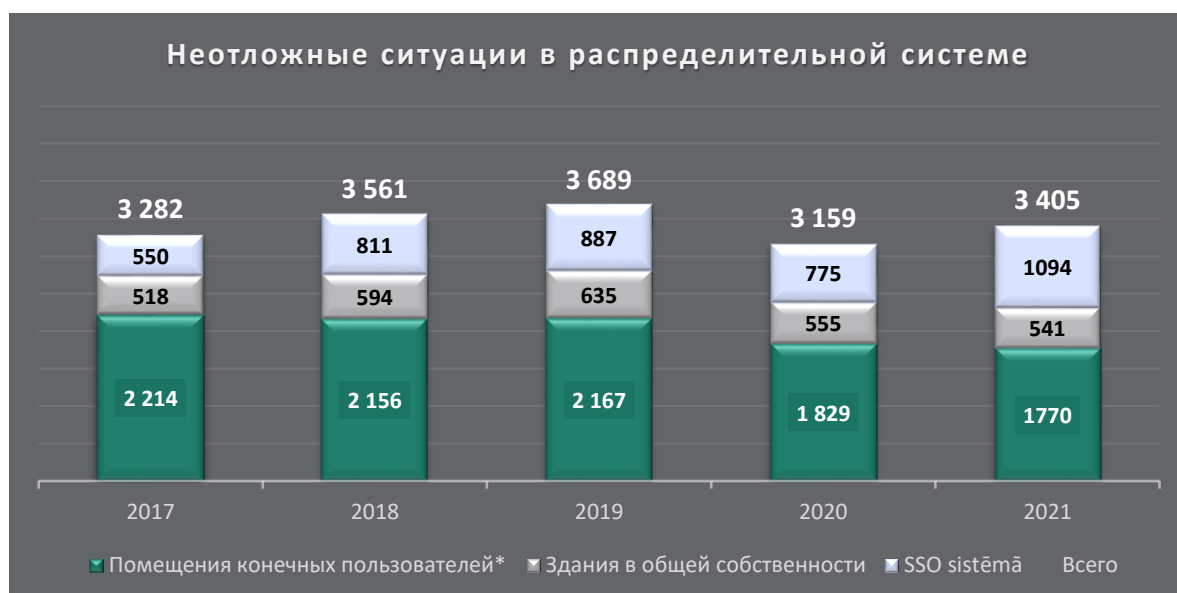
НЕОТЛОЖНЫЕ СИТУАЦИИ В СИСТЕМЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА

С 2017 года существенно не изменилось число конечных пользователей, но число неотложных вызовов менялось. Значительную часть неотложных ситуаций образуют повреждения оборудования, находящегося в собственности конечных пользователей, где наблюдается постепенное снижение, что может быть объяснено несколькими обстоятельствами, например, постепенно снижается число подключений именно в квартирах, пользователи устанавливают более современную аппаратуру, пользователи лучше информированы как обращаться с природным газом и др.

В свою очередь неотложных ситуаций в общей сумме и в системе ОСР имеет большую переменчивость независимо от других известных обстоятельств.

Аварии (неотложные ситуации с серьезными последствиями) в целом в системе распределения происходят очень редко.

Неотложные ситуации в системе распределения АО «Gaso»



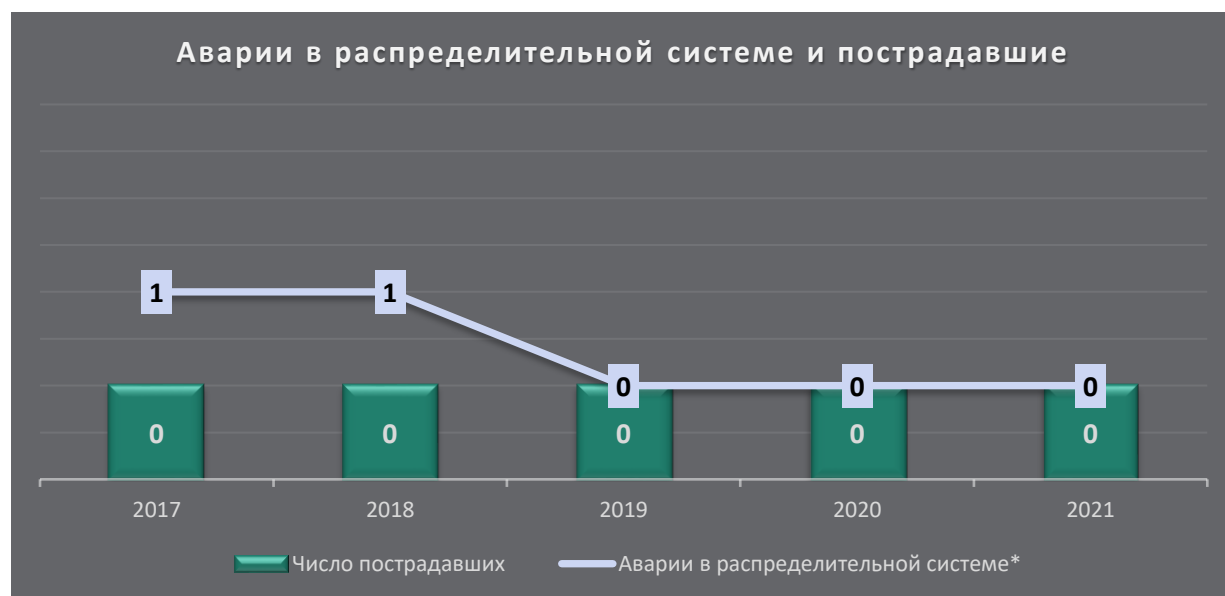
*Включает оборудование, за эксплуатацию которого отвечает конечный потребитель – счетчик потребления природного газа, запорные устройства, оборудование природного газа и газопроводы, расположенные в помещениях конечного потребителя

**Включает фасадные газопроводы в индивидуальных и многоквартирных домах, а также стояки и внутренние газопроводы до учета в многоквартирных домах

АВАРИИ В СИСТЕМЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ПОТЕРПЕВШИЕ

В целом, аварий (неотложных ситуаций с серьезными последствиями) в системе распределения очень мало. В 2019, 2020 и 2021 году в Латвии не было ни одной неотложной ситуации, которая была бы квалифицирована как авария.

Аварии в системе распределения АО «Gaso» и потерпевшие



* Под авариями подразумеваются ситуации, когда природный газ вызвал пожар, взрыв, когда были существенные перерывы поставки, существенный вред среде, когда загазованность помещений превысила нижнюю границу взрывоопасности или когда в результате аварии пострадали люди.

ИНЦИДЕНТЫ С ОПАСНЫМИ ОТХОДАМИ

В отчетном периоде при проведении замены запорного устройства высокого давления в трубопроводе системы распределения природного газа были констатирован содержащий нефтепродукты осадок (23 м³), который был утилизирован. Других инцидентов с опасными отходами не было.

БОРЬБА С КОРРУПЦИЕЙ

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 Концерна, включая, в том числе, соблюдение в Концерне требований, направленных на борьбу с коррупцией. Концерн 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 Концерна, но, насколько это возможно, Концерн призывает партнеров по сотрудничеству соблюдать равноценные принципы этики.

В сфере закупок в отношении связанных пользователей домашних хозяйств АО «Latvijas Gāze» и АО «Gasco» являются поставщиками общественных услуг и в отношении выбора поставщиков применяются процедуры закупки, предусмотренные требованиями закона «О закупках поставщиков общественных услуг», если предполагаемая договорная цена превышает установленные Кабинетом министров пограничные значения договорных цен. В свою очередь, в других ситуациях в отношении поставок товаров и услуг, где предусмотренная договорная цена не достигает этих пограничных значений, применяется внутреннее нормативное регулирование предприятия, которое детально описывает порядок выбора поставщика, обеспечивая прозрачность соответствующего процесса.

Общий подход Концерна предусматривает отказ от использования компаний посредников в случаях, когда Концерн 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. АО «Gasco» как в данный момент единственный поставщик услуг системы распределения природного газа осознает риски, связанные с решениями в отношении строительства необходимой клиентам инфраструктуры, выдачи разрешений и т.п.

В целом, потенциальные риски коммерческого подкупа идентифицируемы в двух сферах – в предоставляемых услугах и закупках. В отношении сферы услуг распределения природного газа и торговли природным газом для домашних

хозяйств необходимо учитывать то обстоятельство, что эти услуги полностью регулируются государством, в т.ч. определены единые тарифы на услуги. Поэтому существующие риски в связи с коррупционными сделками в сфере оказания этих услуг очень низкие.

При этом существуют риски в сфере предоставления технических услуг системы распределения природного газа, однако, и в этой сфере важные решения не принимаются единолично, существуют конкретные процедуры и документация для оказания услуг и определения расходов, и существуют внутренние механизмы контроля. Для того, чтобы не допустить выбора недобросовестных поставщиков в закупках, что может создать негативные последствия для репутации, 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

Существуют 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. В свою очередь, члены правления АО «Gasol» имеют право представительства только вдвоем.

В АО «Gasol» созданы и действуют постоянные и *ad hoc* комиссии по закупкам. Информация об открытых конкурсах по закупкам публикуется на домашней странице предприятия в интернете и в системе Бюро по надзору за закупками. Начато использование электронной системы закупок внешних услуг MARCELL для большей части закупок. Использование системы обеспечивает дополнительную прозрачность закупок, а также электронный контроль этапов конкурса и оборота информации, снижая риски незаконного вмешательства в процессы закупок.

Для входящих в Концерн предприятий разработан порядок разработки, заключения, выполнения, контроля и хранения договоров. В 2021 году в АО «Gasol» разработан и утвержден порядок организации закупок.

Для обеспечения соответствия деятельности Концернa требованиям нормативных актов и снижения вероятности наступления рисков несоответствия выделяются финансовые и человеческие ресурсы. Концерн 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. Концерн 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 строго соблюдается 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 отмывания денег, Концерном в предусмотренном нормативными актами порядке раскрыта информация об истинных выгодополучателях, а также произведена оценка рисков санкций и отмывания 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 Комиссии рынка финансов и капитала.

В АО «Latvijas Gāze» утверждена обновленная общая Политика управления рисками, с целью поддержать Совет, Правление, руководителей и работников структурных подразделений в деятельности по эффективному управлению рисками, в которой как для предприятия существенно дефинированы различные риски: стратегические, оперативной деятельности и соответствия и оговорены процедура и документация установки оказания конкретных услуг и расходов, и созданы механизмы внутреннего контроля, как идентифицировать и управлять этими рисками.

В Концерне введен механизм поднятия тревоги, предоставляя каждому возможность, не боясь угрозы раскрытия, сообщать о возможных нарушениях соответствия.

ИНДИКАТОРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

НАРУШЕНИЯ

В 2021 году не получены заявления, в том числе от информаторов, о возможных нарушениях в сфере взяточничества, коммерческого подкупа, закупок, конфликтов интересов, санкций или отмывания денег, или конкуренции, или о манипуляциях на оптовом рынке природного газа, а также такие случаи не констатированы в целом. Против АО «Latvijas Gāze» и/или АО «Gaso» в 2021 году нет рассмотренных или в данный момент не рассматриваются дела о действиях, направленных против конкуренции или на ее ограничение.

ОБУЧЕНИЕ

В 2021 году для всех работников АО «Latvijas Gāze» обеспечивалось обучение о системе и возможностях поднятия тревоги, а также о главных обязанностях работника такого предприятия, которое является эмитентом находящихся в публичном обороте акций. Для работников АО «Latvijas Gāze», участвующих в осуществлении надзора за соблюдением санкций, обеспечена возможность

прохождения целого ряда обучений о санкциях и системе предотвращения отмывания денег, рисках и выполняемых мероприятиях, и действиях, чтобы их по возможности минимизировать и/или устранить.