



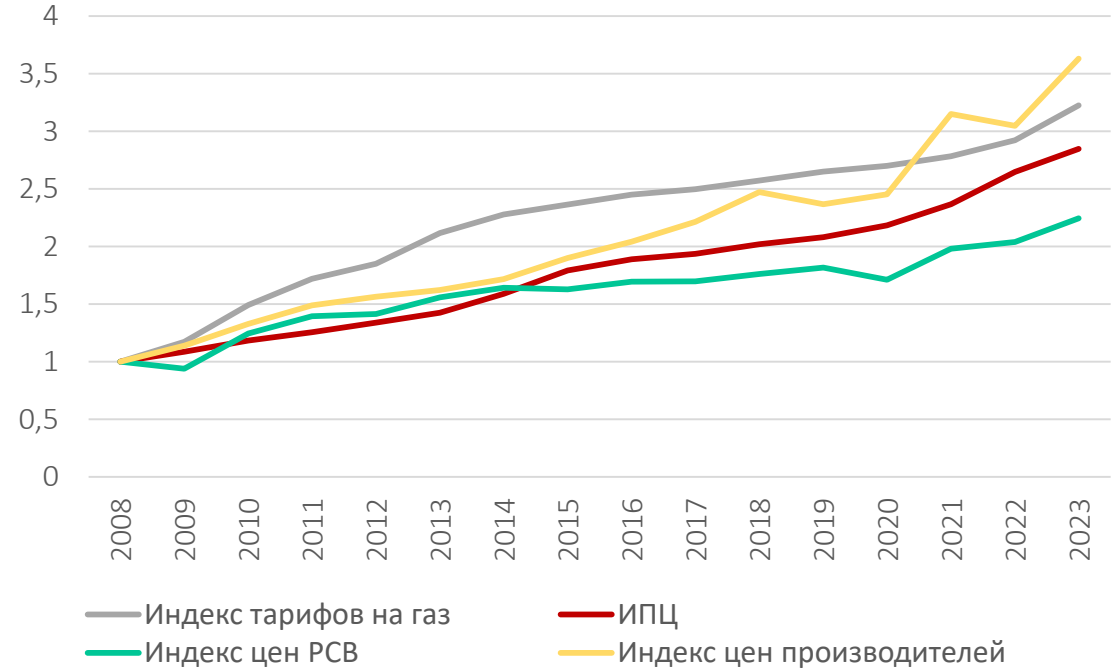
а с с о ц и а ц и я

НП СОВЕТ РЫНКА

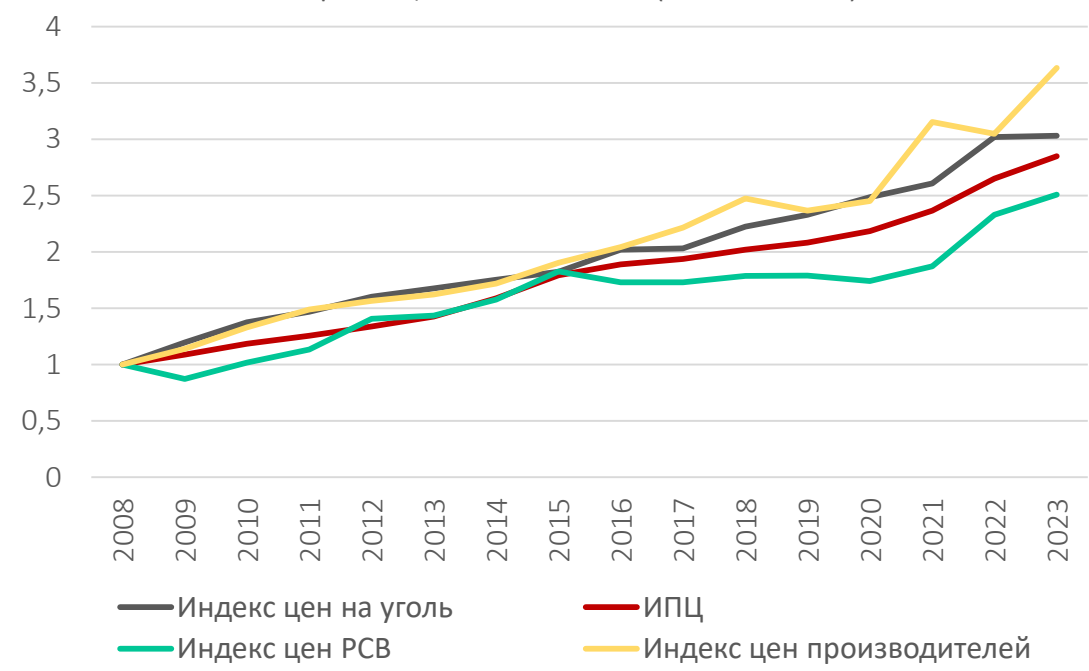
Инструменты решения проблемы дефицита МОЩНОСТИ

2024

Динамика индексов цен в первой ценовой зоне (2008 г. = 1)



Динамика индексов цен во второй ценовой зоне (2008 г. = 1)



Средние конечные цены для крупных потребителей на ВН (2 пг. 2023 года), руб./кВт·ч

1 ЦЗ	2 ЦЗ	НЦЗ ДФО	ЕС	США	Китай
5,2	4	4,9	23	12	7,5

- Гарантированная доходность для инвестора
- Распределение платы на всех потребителей
- На практике отбирается только тепловая генерация

Открывается возможность оплаты строительства преимущественно за счет пула потребителей, нуждающихся в новой мощности

Технологически нейтральные конкурсы

- усиление конкуренции
- рост экономической эффективности, снижение затрат для потребителей

Двусторонние инвестиционные договоры

- Вводится востребованная потребителями мощность
- Более значимые издержки на тех, кому новая мощность необходима

Последствия перекрестного субсидирования (более 300 млрд руб. в год)

- Рост затрат для коммерческих потребителей
- Рост нецелевого потребления электроэнергии, выделяемой для бытовых нужд

Переход на дифференцированные тарифы

- Снижение потребности в новой мощности
- Отсутствие ощутимого негативного воздействия на коммерческих потребителей и население



а с с о ц и а ц и я

НП СОВЕТ РЫНКА

Спасибо за внимание !