

**Итоги, проведенных спот-торгов в режиме «за день вперед»
на 06-08.01.18г.**

05.01.18г. проходили централизованные спот-торги с поставкой электрической энергии на 06-08.01.18г.

Суммарный объем предложения составил— **696** тыс. кВт·ч., что соответствует часовому объему **29** МВт.

Суммарный объем спроса составил— **672** тыс. кВт·ч., что соответствует часовому объему **28** МВт.

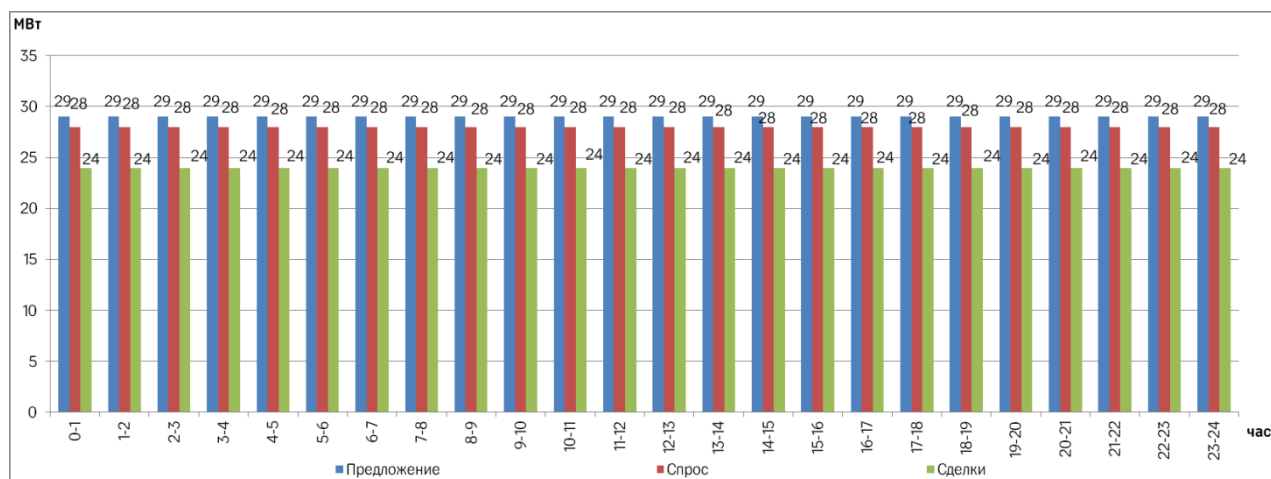


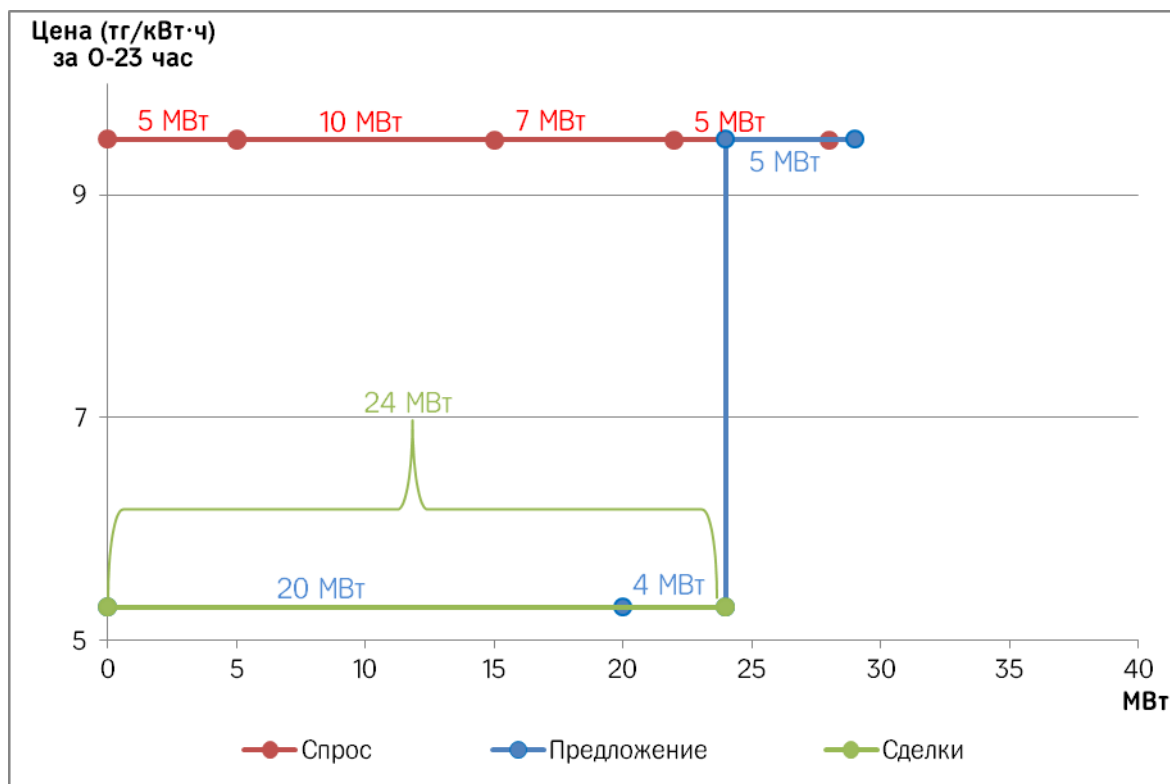
Рис. 1 График спроса и предложения, объем сделок по часам на 06-08.01.18г

На спот-торгах принимали участие 3 продавца и 4 покупателя.

Предложения продавцов были следующие: 5 МВт по цене **9,5** тг/кВт·ч (без НДС), 20 МВт по цене **5,3** тг/кВт·ч (без НДС), 4 МВт по цене **5,3** тг/кВт·ч (без НДС). Максимальная цена, заявленная на продажу электрической энергии **9,5** тг/кВт·ч (без НДС). Минимальная цена, заявленная на продажу электрической энергии **5,3** тг/кВт·ч (без НДС).

Предложения покупателей были следующими: 5 МВт по цене **9,5** тг/кВт·ч (без НДС), 10 МВт по цене **9,491** тг/кВт·ч (без НДС), 7 МВт по цене **9,491** тг/кВт·ч (без НДС), 6 МВт по цене **9,49** тг/кВт·ч (без НДС). Максимальная цена, заявленная на покупку электрической энергии **9,5** тг/кВт·ч (без НДС), минимальная цена, заявленная на покупку электрической энергии **9,49** тг/кВт·ч (без НДС).

На рисунке 2 представлено формирование клиринговой цены на соответствующие часы централизованных спот-торгов на 06-08.01.2018 года.



По итогам проведенных торгов было заключено 5 сделок, клиринговая цена на все часы операционных суток сложилась одинаковая и составила **5,3** тг/кВт·ч (без НДС). Суммарный объем, заключенной сделки составил **576** тыс. кВт·ч.

Нереализованный объем предложения составил **120** тыс. кВт·ч по цене **9,5** тг/кВт·ч (без НДС). Неудовлетворенный суммарный объем спроса составил **96** тыс. кВт·ч по цене **9,49** тг/кВт·ч (без НДС).