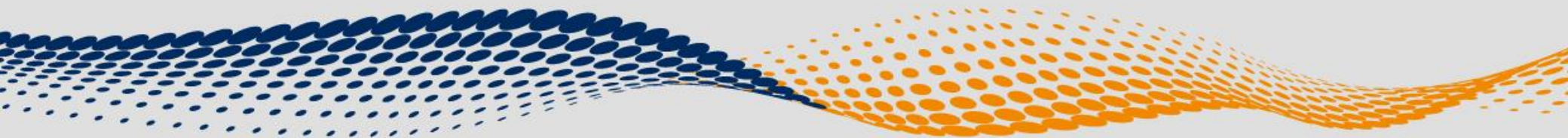




## Обзор рынка

30 июня 2018 года



## Комментарии

- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (РСВ): в первой ценовой зоне снижение цен на электроэнергию на 2.1% и незначительное повышение цен на электроэнергию во второй ценовой зоне на 0.6%;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ на 18.6%;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 4,4 до 7,8 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

## Динамика цен на электроэнергию и мощность

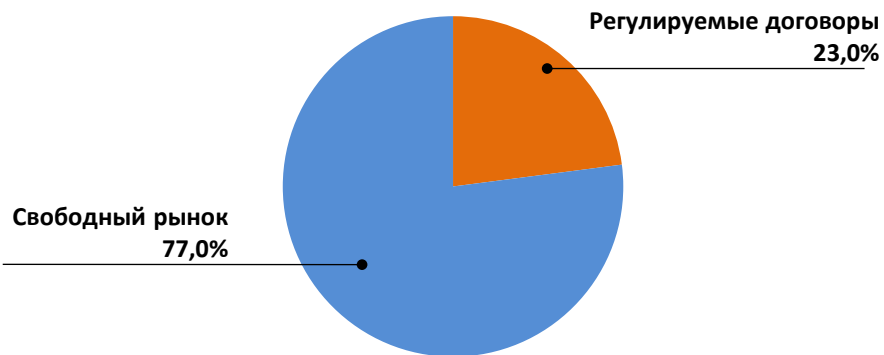
### Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт\*час

	Изменение 1 пг 2018 – 1 пг 2017
Первая ценовая зона	-2.1%
Вторая ценовая зона	+0.6%

### Мощность, тыс. руб./МВт/мес. <sup>(1)</sup>

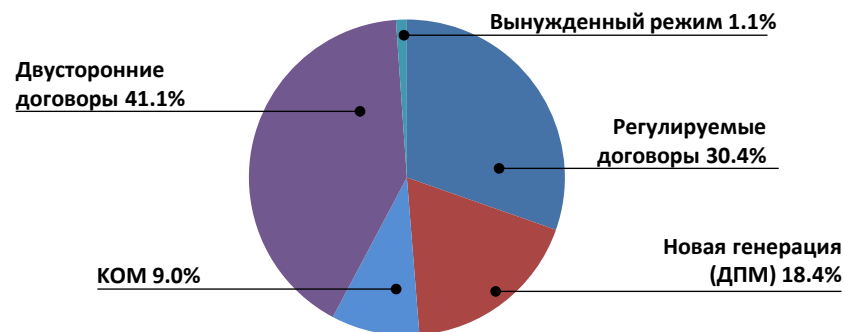
	1 пг 2018	1 пг 2017	Изменение
Регулируемые договоры	212,469	152,004	+39.8%
Новая мощность (ДПМ)	928,902	993,905	-6.5%
КОМ	189,440	159,775	+18.6%
Вынужденный режим	184,519	215,684	-14.4%
Дорогая генерация	0,0	0,0	-
Двусторонние договоры	119,838	117,596	+1.9%

## Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 1 пг 2018 <sup>(2)</sup>



Суммарный объем реализации: 61,3 ТВт\*час

## Структура продаж мощности «Интер РАО», 1 пг 2018 <sup>(3)</sup>



Суммарный объем реализации: 27,1 ГВт

(1) Динамика цен на мощность рассчитана на основе средней фактической цены реализации 1 МВт мощности по каждому сегменту рынка

(2) Структура продаж электроэнергии отражает реализацию на оптовом рынке электроэнергии и мощности в России (генерация РФ)

(3) Только по российским активам



**ИНТЕР  
РАО ЕЭС**

**энергия без границ**

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**

