

## Величина резервируемой мощности за I квартал 2019 года

Наименование сетевой организации	Уровень напряжения	По потребителям с максимальной мощностью свыше 670кВт в рамках границ балансовой принадлежности			
		Максимальная мощность, МВт	Средняя фактическая мощность, МВт	Резервируемая максимальная мощность, МВт	Прогнозный объем потребления электроэнергии (среднемесячное значение), млн. кВтч
1	2	3	4	5	6
ФГУП "ЦИАМ им. П.И.Баранова"	ВН	74,66	11,38	63,28	5,5336
	СН2	19,75	4,31	15,44	2,3434

### Примечание 1

#### а) Потребители ОАО "Мосэнергосбыт" на ВН:

- ЛМЗ-филиал ОАО "УМПО" (8,38 МВт)
- ФГУП "НИИП" (9,06 МВт)
- ПАО "ТМКБ Союз" (5,65 МВт)
- Лыткаринская ПАТП филиал АК 1787 ГУП МО "Мосавтотранс" + ООО "АТП-19" + ООО "Сервисцентр" (2,4 МВт)
- ООО "ПилкингтонГласс" (22,5 МВт)
- ООО "Авантаж" (20 МВт)
- ООО "Самолет-Прогресс" (20 МВт) с 01.03.2019 г.

#### б) Потребители ОАО "Мосэнергосбыт" на СН2:

- ООО "Интерпромлизинг" (2 МВт)
- ЗАО фирма "Строитель" (1,6 МВт)
- ООО "ТехИнвест" (4,03 МВт)
- ООО "Старатели" (3,09 МВт)
- ООО "Атран-сервис" + ООО "МАУС" (2,12 МВт)
- ООО "Спецпромаш" (1 МВт)
- ООО "Бугры" (0,8 МВт)
- ООО "Сириус-10" (1 МВт)

0

#### в) Транзит

- МП "Лыткаринская электросеть" (3,11 МВт)

### Примечание 2

Фактическая мощность - мощность, использованная в соответствующем периоде для определения размера обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, определяется в соответствии с п.15.1 ПНД № 861: среднее арифметическое значение из максимальных за каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки), в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Заместитель главного инженера НИЦ ЦИАМ - главный электрик



П.А. Романов