

**О балансе электрической энергии и мощности в 2020 г.  
АО "УЭХК»**

**1. О балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжения, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям АО "УЭХК"**

Поступление в сеть – Всего 1 144 672 049 кВт\*ч,

в том числе по видам напряжения:

ВН	– 1 144 657 351 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 0 кВт*ч
НН	– 14 698 кВт*ч

Отпуск из сети – Всего 90 245 816 кВт\*ч,

в том числе по видам напряжения:

ВН	– 88 321 437 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 1 799 761 кВт*ч
НН	– 124 618 кВт*ч

Отпуск из сети потребителям

Всего - 23 479 436 кВт\*ч.

Отпуск из сети сетевым организациям

Всего - 66 765 920 кВт\*ч.

**2. Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям АО «УЭХК» в разрезе уровней напряжений, используемым для ценообразования**

Предъявлено на оплату в адрес ОАО «МРСК Урала» объемы оказанных услуг:

- по ставке на оплату технологического расхода (потерь):

Всего 90 245 816 кВт\*ч на сумму 1 191 244,77 руб. (с НДС),

- по ставке на содержание электрических сетей:

Всего 18,274 МВт в месяц на сумму 72 726 615,37 руб. (с НДС).

**3. О потерях электроэнергии в сетях АО "УЭХК" в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования**

Потери за 2020 год составили:

- в абсолютном выражении 615 749 кВт\*ч,

в том числе по видам напряжения

ВН	– 586 322 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 21633 кВт*ч
НН	– 7794 кВт*ч

- в относительном 0,682 %.

#### **4. О затратах на оплату потерь, в том числе о затратах АО "УЭХК" на покупку потерь в собственных сетях**

Предъявлено в адрес АО «УЭХК» за объемы электроэнергии, приобретаемой для компенсации технологического расхода (неоспариваемый объем потерь):

- АО «ЭнергосбыТ Плюс» по договору от 24.09.2018 № 1  
Всего 5 576 кВт\*ч на сумму 18 022,84 руб. (с НДС)
- АО «Атомэнергопромсбыт» по договору от 01.08.2014 № 1/10  
Всего 610 173 кВт\*ч на сумму 1 958 925,53 руб. (с НДС)

#### **5. Об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь**

Уровень нормативных потерь в 2020 году – 0,69 %.

Выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год, утвержденного приказом ФАС России от 28.11.2019 № 1567/19-ДСП.

#### **6. О закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости**

Договор	Контрагент	Объем закупленной АО «УЭХК» электрической энергии для компенсации потерь в сетях, МВт*ч	Средний нерегулируемый тариф на электрическую энергию АО «УЭХК» на оплату потерь в сетях, руб/кВт*ч	Стоимость закупленной АО «УЭХК» электрической энергии для компенсации потерь в сетях, руб. без НДС
№ 1/12/12573-Д от 24.09.2018	АО «ЭнергосбыТ Плюс»	5,576	2,693513	15 019,03
№ 1/10/12/6267-Д от 01.08.2014	АО «Атомэнергопромсбыт»	610,173	2,675369	1 632 437,94
	Итого:	615,749		1 647 456,97

#### **7. О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения**

Услуга по продаже покупателям - потребителям фактических потерь, оплачиваемых при осуществлении расчетов за электроэнергию по уровням напряжения АО «УЭХК» не оказывается.

## 8. Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях в 2020 году

№ п/п	Мероприятие	Источник финансирования
1	Доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня 75%	без финансирования
2	Оптимизация режима работы подогревов шкафов ОРУ и баков элегазовых выключателей ПС Песчаная, ПС-3, ПС Первомайская, ПС Смолино, ПС Цементная	без финансирования
3	Плановая замена приборов учета эл. энергии по истечении МПИ	себестоимость
4	Замена приборов учета эл. энергии, не прошедших поверку, на объектах сетевой организации	себестоимость
5	Выявление и пресечение неучтенного и бездоговорного потребления эл. энергии	себестоимость
6	Формирование и анализ небалансов по подстанциям	себестоимость
7	Снижение расходов на собственные нужды подстанций	себестоимость
8	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя и более трансформаторами	себестоимость