

О балансе электрической энергии и мощности в 2021 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 1 138 593 900 кВт*ч,
в том числе по видам напряжения:

ВН	– 1 138 576 211 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 0 кВт*ч
НН	– 17 689 кВт*ч

Отпуск из сети – Всего 91 911 346 кВт*ч,
в том числе по видам напряжения:

ВН	– 90 136 204 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 1 668 829 кВт*ч
НН	– 106 313 кВт*ч

Отпуск из сети потребителям	Всего - 25 925 949 кВт*ч.
Отпуск из сети сетевым организациям	Всего - 65 985 397 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 91 911 346 кВт*ч на сумму 2 316 165,92 руб. (с НДС),
- по ставке на содержание электрических сетей:
Всего 16,471 МВт в месяц на сумму 70 055 616,72 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 2021 год составили:

- в абсолютном выражении 627 892 кВт*ч,
в том числе по видам напряжения
- | | |
|-----|-----------------|
| ВН | – 599 610 кВт*ч |
| СН1 | – 0 кВт*ч |
| СН2 | – 20 962 кВт*ч |
| НН | – 7 320 кВт*ч |

- в относительном 0,6817 %.

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 5 598 кВт*ч на сумму 19 512,98 руб. (с НДС)
- АО «Атомэнергопромсбыт» по договору от 01.08.2014 № 1/10
Всего 622 294 кВт*ч на сумму 1 512 013,46 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 для АО «УЭХК» (0,652 млн. кВтч) регламентируется Выпиской из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, утвержденного приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-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»	5,598	2,904755	16 260,82
№ 1/10/12/6267-Д от 01.08.2014	АО «Атомэнергопромсбыт»	622,294	2,024784	1 260 011,22
	Итого:	627,892		1 276 272,04

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 2021 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	Замена масляных выключателей У-110 кВ на элегазовые на ПС Песчаная, ПС-3, ПС Первомайская, ПС Смолино, всего 12 шт.	собственные средства
4	Плановая замена приборов учета эл. энергии по истечении МПИ	себестоимость
5	Замена приборов учета эл. энергии, не прошедших поверку, на объектах сетевой организации	себестоимость
6	Выявление и пресечение неучтенного и бездоговорного потребления эл. энергии	себестоимость
7	Формирование и анализ небалансов по подстанциям	себестоимость
8	Снижение расходов на собственные нужды подстанций	себестоимость
9	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя и более трансформаторами	себестоимость