

Тюменская область:
п. 19 г) (абзац 2-3)

п. 19 г) абзац 2 Стандартов раскрытия информации

Баланс электрической энергии за 2021 год, в том числе:

№	Составляющие баланса	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт*ч	3 194 711	151 894		3 040 508	2 309
2.	Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВт*ч	2 811 256	65 295		1 115 088	1 630 872
2.1.	в т.ч. объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч	2 548 744	39 361		879 739	1 629 644
2.2.	в т.ч. отпуск электроэнергии в сети территориальных сетевых организаций, тыс. кВт*ч	262 512	25 934		235 349	1 228,473
3.	Потери электроэнергии в сетях, тыс. кВт*ч	383 455	2 088		171 009	210 357
4.	Потери электроэнергии в сетях, %	12,0	1,4		5,5	11,4

Баланс мощности за 2021 год:

Составляющие баланса	МВт
Отпуск в сеть	485
Потери	58
Передача из сети	427

п. 19 г) абзац 3 Стандартов раскрытия информации

Затраты на оплату потерь в 2021г. – 999 013 тыс. руб., в том числе затраты на покупку потерь в собственных сетях 999 013 тыс. руб. (без учета НДС).

Уровень нормативных потерь электроэнергии в сетях АО «СУЭНКО» утвержден РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО на 2021 год в размере 12,33% (опубликовано: официальный Портал органов государственной власти Тюменской области).

Объем электроэнергии, приобретенной АО «СУЭНКО» для компенсации потерь в сетях в 2021 году, составил 383 455 тыс. кВт*ч. при стоимости в среднем за год – 2,60529 руб. (без учета НДС) за 1 кВт*ч.

Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию в 2021г. – 383 455 тыс. кВт*ч.

**Перечень мероприятий по снижению величины потерь в сетях
(срок исполнения январь-декабрь 2021 года)**

№	Наименование мероприятия	Планируемое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч	Фактическое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч
1	Организационные мероприятия	905,706	914,706
1.1.	Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием	0,000	0,000
1.2.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности	0,000	0,000
1.3.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	0,006	0,006
1.4.	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	0,000	0,000
1.5.	Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей	0,000	0,000
1.6.	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	0,000	0,000
1.7.	Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	0,000	0,000
1.8.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	60,800	60,800
1.9.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	0,000	0,000
1.10.	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	4,900	4,900
1.11.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	840,000	849,000
1.12.	Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)	0,000	0,000
1.13.	Прочие организационные мероприятия	0,000	0,000
2	Технические мероприятия	373,875	373,875
2.1.	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	0,000	0,000
2.2.	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	0,000	0,000
2.3.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	128,000	128,000
2.4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)	0,000	0,000
2.5.	Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения	0,000	0,000
2.6.	Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	0,000	0,000
2.7.	Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации	0,000	0,000
2.8.	Установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях	0,000	0,000

2.9.	Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	0,000	0,000
2.10.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	174,305	174,305
2.11.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	11,770	11,770
2.12.	Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций	0,000	0,000
2.13.	Установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	59,800	59,800
2.14.	Прочие технические мероприятия	0,000	0,000
3.	Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	1 183,100	1 241,200
3.1.	Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	0,000	0,000
3.2.	Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	0,600	0,600
3.3.	Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	0,000	0,000
3.4.	Установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	7,900	6,800
3.5.	Установка дополнительных трансформаторов тока	0,000	0,000
3.6.	Установка дополнительных трансформаторов напряжения	0,000	0,000
3.7.	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	474,600	460,800
3.8.	Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	700,000	773,000
4.	Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии	3 242,993	5 461,478
4.1.	Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	1 132,730	3 036,630
4.2.	Замена на воздушных линиях электропередачи "голых" проводов изолированными проводами	202,441	388,241
4.3.	Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	1 862,822	1 990,314
4.4.	Прочие мероприятия по снижению нетехнических потерь электрической энергии	45,000	46,293
	Итого	5 705,674	7 991,259

Источник финансирования мероприятий по снижению размеров потерь в сетях – собственные средства АО «СУЭНКО».