

Информация о состоянии электрических сетей

На балансе ООО "УЭС" учитываются:

29,274 км ВЛЭП,

56,936 км КЛЭП

Данные по объему воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор представлены в таблице 1:

Таблица 1

Наименование позиции	Напряжение, кВ	Материал опор	Протяженность, км
1	2	3	4
ВЛЭП	110-150	металл	0,435
ВЛЭП	35	дерево	4,5
ВЛЭП	1-20	дерево на ж/б пасынках	24,339
КЛЭП	3-10	-	56,936

Данные по объему трансформаторных подстанций (ТП) представлены в таблице 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Кол-во
1	2	3	4	5
1	Подстанция	П/ст	110-150	3
			35	1
2	Силовой трансформатор или реактор (одно-или трехфазный), или вольтодобавочный	Ед.оборудования	110-150	4
			1-20	4
3	Масляный выключатель	-	110-150	1
			1-20	55
4	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110-150	11
			35	6
5	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	295
6	Статические конденсаторы	100 конд	1-20	150
7	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	26
8	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	6

Состояние электрических сетей 01.01.2018 года:

Электрические сети на балансе ООО"УЭС"	Общая протяженность сетей	% износа
ВН, км	0,435	87,6
СНІ, км	4,5	87,6
СНІІ, км	81,275	87,6

На условии аренды учитываются:

0,69 км КЛЭП

Данные по объему воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор представлены в таблице 3:

Таблица 3

Наименование позиции	Напряжение, кВ	Материал опор	Протяженность, км
1	2	3	4
КЛЭП	3-10	-	0,69

Данные по объему трансформаторных подстанций (ТП) представлены в таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Кол-во
1	2	3	4	5
1	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	1
2	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	1

|