



Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "ТЭС" в 2018 г., млн. рублей с НДС (6 месяцев 2018 года)

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (отчетный год)												Остаток стоимости на начало года *	Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	млн. рублей	%	в том числе за счет		Прочие отклонения
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный период	всего	за отчетный период					уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт											
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт					план	факт	
	ВСЕГО	376,815	136,430	34,333	149,175	102,097	97,583	0,000	95,723	0,000	137,529	104,712	93,035	84,918	240,385						
I	Техническое перевооружение и реконструкция	214,867	113,414	25,639	98,902	87,775	45,995	0,000	44,330	0,000	114,513	88,875	70,014	70,014	101,453						
I.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	50,521	20,889	0,000	0,000	20,889	42,607	0,000	7,913	0,000	22,907	22,907	2,018	2,018	29,632						
I.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	5,129	0,000	0,000	0,000	0,000	5,129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,129						
I.1.1.1	Замена действующего трансформатора в ВП 48	2,076	0,000	0,000	0,000	0,000	2,076	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,076						
I.1.1.1.1	Замена вторичных цепей РЗА в существующих камерах КСО ВП 384	3,053	0,000	0,000	0,000	0,000	3,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,053						
I.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	19,013	0,000	0,000	0,000	0,000	11,099	0,000	7,913	0,000	2,018	2,018	2,018	2,018	19,013						
I.1.2.1	Строительство двухтрансформаторной подстанции взамен однозольной ТП 142	8,154	0,000	0,000	0,000	0,000	8,154	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,154							
I.1.2.1.1	Замена электрооборудования в РУ-0,4кВ ЦСР-1 на ШО-70 в ТП 713	0,423	0,000	0,000	0,000	0,000	0,423	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,423							
I.1.2.1.1.1	Строительство двухтрансформаторной подстанции взамен ТП 78	7,913	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,913	0,000	0,000	0,000	0,000	7,913							
I.1.2.1.6	Замена вводных ячеек РУ-0,4 кВ на ячейки ШО-70-3А-22У3 с автоматическими выключателями ВА 35-43 1600А в РП 1	0,366	0,000	0,000	0,000	0,000	0,366	0,000	0,000	0,000	0,329	0,329	0,329	0,366							
I.1.2.1.7	Замена вводных ячеек РУ-0,4 кВ на ячейки ШО-70-3А-22У3 с автоматическими выключателями ВА 35-43 1600А в ТП 557	0,698	0,000	0,000	0,000	0,000	0,698	0,000	0,000	0,000	0,369	0,369	0,369	0,698							
I.1.2.1.8	Замена вводных ячеек РУ-0,4 кВ на ячейки ШО-70-3А-22У3 с автоматическими выключателями ВА 35-43 1600А в ТП 701	0,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,730	0,000	0,000	0,000	0,670	0,670	0,670	0,730							
I.1.2.1.9	Замена вводных ячеек РУ-0,4 кВ на ячейки ШО-70-3А-22У3 с автоматическими выключателями ВА 35-43 1600А в РП 4	0,324	0,000	0,000	0,000	0,000	0,324	0,000	0,000	0,000	0,288	0,288	0,288	0,324							
I.1.2.2.0	Замена вводных ячеек РУ-0,4 кВ на ячейки ШО-70-3А-22У3 с автоматическими выключателями ВА 35-43 1600А в ТП 190	0,404	0,000	0,000	0,000	0,000	0,404	0,000	0,000	0,000	0,362	0,362	0,362	0,404							

1.1.3.	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	13,388	13,388	14,764	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,764	14,764	0,000	0,000	0,000	-1,376
1.1.3.2	Реконструкция существующей ВЛ 10 кВ ТП 638 - ТП 850 и ее секционирование	13,388	13,388	14,764	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,764	14,764	0,000	0,000	0,000	-1,376
1.1.4.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	12,991	12,991	6,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,125	6,125	0,000	0,000	0,000	6,866
1.1.4.2.	Прокладка КЛ-6 кВ ТП 930 - ТП 926	1,731	1,731	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,731
1.1.4.7	Прокладка ВЛ-6 кВ взамен существующей ВЛ-6 кВ, не подлежащей эксплуатации ПС 52 ф. Октябрьский - ТП 847, участок ПП 12	1,570	1,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,570
1.1.4.8	Прокладка ВЛ-6 кВ взамен существующей ВЛ-6 кВ, не подлежащей эксплуатации ТП 931 - ТП 834	1,526	1,526	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,526
1.1.4.12	Прокладка ВЛ-6 кВ взамен существующей ВЛ-6 кВ, участок от ПС 52 ф. Бала и ф. Октябрьский до грани лесных участков, выделенных для ИЖС, многоэтажным секциям в Северной части Зареченского района	8,163	8,163	6,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,125	6,125	0,000	0,000	0,000	2,038
1.2	Создание систем противопожарной и пожарной автоматики	39,805	39,805	0,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,918	0,918	0,000	0,000	0,000	38,887
1.2.1	Монтаж комплекса телемеханики в РП Южный	0,847	0,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,847
1.2.2	Монтаж комплекса телемеханики в РП 6	0,847	0,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,847
1.2.3	Монтаж комплекса телемеханики в ТП 584	0,847	0,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,847
1.2.4	Монтаж комплекса телемеханики в РП 22	0,847	0,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,847
1.2.2.2	Создание автоматизированной системы обработки	36,417	36,417	0,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,918	0,918	0,000	0,000	0,000	35,499
1.3.	Создание системы телемеханики и связи	124,541	124,541	91,607	25,639	98,902	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	91,606	65,968	67,996	67,996	0,000	32,934
1.3.1.	Установка приборов учета, класс: напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе	124,541	124,541	91,607	25,639	98,902	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	91,606	65,968	67,996	67,996	0,000	32,934
1.3.1.1.	Система учета РРЭ. Создание/модернизация ИИК. Установка бамена приборов учета электроэнергии в распределительных сетях АО "ПЭС" в г. Тула	124,541	124,541	91,607	25,639	98,902	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	91,606	65,968	67,996	67,996	0,000	32,934
2	Новое строительство	150,648	150,648	19,051	7,179	47,823	0,000	47,823	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,051	11,872	19,051	11,872	0,000	131,597
2.2.	Прочее новое строительство	150,648	150,648	19,051	7,179	47,823	0,000	47,823	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,051	11,872	19,051	11,872	0,000	131,597
2.2.1.	Технологическое присоединение, всего:	150,648	150,648	19,051	7,179	47,823	0,000	47,823	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,051	11,872	19,051	11,872	0,000	131,597
3.	Прочее	11,300	11,300	3,965	1,515	2,450	0,000	3,765	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,965	3,965	3,970	3,032	0,000	7,335
3.2	Приобретение машин и механизмов	11,300	11,300	3,965	1,515	2,450	0,000	3,765	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,965	3,965	3,970	3,032	0,000	7,335
<i>Стратегия:</i>																			
Оплата проектов за привлечение крайних ресурсов		48,280	23,804	12,070	12,070	12,070	0,000	12,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,734	12,070	0,000	0,000	0,000	0,000

* В годах отчетного года
 ** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
 *** На основании итогов за год
 Примечание: для остальных объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.