

Утверждено

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность исполнителя для субъекта контроля (надзора))

С.С. Федорчев

(подпись)



М. П.

О Т Ч Ё Т Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области
"Облкоммунэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

за второй квартал 2 019 г.

« 13 » августа 2 019 г.
(дата составления)

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) ¹
 постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 58/8 от 28.12.2018 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 289 от 29.10.2018



Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Облкомунэнерго"
С.Е.Л. Рачев М.П.

ОТЧЕТ АО "Облкомунэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за I полугодие 2019 г.
"___" августа 2019 г.
в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия ввода, %	Стоимость оценки инвестиций, млн. руб. без НДС		остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/1-1/кв.)		остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	Отклонения			Принять отклонения
			план	факт		план	факт		из них за счет:	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной и договорной документации			уточнения стоимости по результатам курсов, проектно-сметной и договорной документации (закупочных процедур)	прочие (указать)		
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Техническое перевооружение и реконструкция					51,885	48,792	43,812	4,980	4,980						
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					33,219	33,219	30,688	2,531	2,531						
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					9,333	9,333	8,690	0,643	0,643						
1.1.1.1	КЛ-10 кВ РП/ТП-7 до ТП-215, КЛ-10 кВ от РП/ТП-7 до ТП-220, КЛ-10 кВ от ТП-215 до ТП-220 монтаж силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	5,818	5,818	4,906	0,912	0,912	0,608			0,304	Изменить трасса КЛ и способ прокладки	
1.1.1.2	КЛ-10 кВ Ф-12 от ТП-141 до ТП-144 замена силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	1,399	1,399	1,320	0,079	0,079						
1.1.1.3	КЛ-10 кВ Ф-17 от ТП-144 до РП-20 замена силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	0,903	0,903	1,085	-0,182	-0,182			-0,182			
1.1.1.4	КЛ-6 кВ Ф-675 от РП-7 до ТП-45 замена силового кабеля, прокл	2019	II квартал	II квартал	100	1,213	1,213	1,379	-0,166	-0,166			-0,166			
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,930	0,930	0,876	0,054	0,054						
1.1.2.1	Замена ветки участка КЛ-0,4 кВ на ВЛ-0,4 кВ от ТП-185, ТП-155, ТП-87, ТП-137, ТП-15, ТП-107, ТП-16, ТП-323	2019	II квартал	II квартал	100	0,930	0,930	0,876	0,054	0,054						
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					1,407	1,407	1,402	0,005	0,005	0,005					
1.1.3.1	Перевод сетей с ТП-119 на ТП-148, ТП-84, установка опор, прокладка проводов	2019	I квартал	I квартал	100	0,220	0,220	0,300	-0,080	-0,080			-0,080			
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-10 от ТП-1 до КТП-143 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,736	0,736	0,670	0,066	0,066						
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,451	0,451	0,432	0,019	0,019						
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)					5,753	5,753	4,626	1,127	1,127						
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-304 Ф-1 замена провода на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,278	0,278	0,244	0,034	0,034						
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-6, 04 "ТП", Ф-1, Ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,711	0,711	0,589	0,122	0,122			0,122			
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,533	0,533	0,501	0,032	0,032						
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-77 Ф-1 "По в/в ст. Московкой" замена дефектных опор, замена проводов на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,826	0,826	0,763	0,063	0,063						
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ КТП-289 Ф-1 "У Колхозная" замена дефектных опор, замена проводов на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,416	0,416	0,399	0,017	0,017						

1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-27 ф-3 "Насережная" замена провода на СИП	Пугачев	2019	II квартал	II квартал	100	0,708	0,708	0,583	0,125	0,125								
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ КТП-20 ф-3 "Радиопромысловая" замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Пугачев	2019	II квартал	II квартал	100	0,344	0,344	0,335	0,009	0,009								
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-26 ф-3 "Ул. Чапаева, Крылова" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Ришицево	2019	II квартал	II квартал	100	0,943	0,943	0,937	0,006	0,006								
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-11 ф-4 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Хвалынок	2019	II квартал	II квартал	100	0,334	0,334	0,276	0,058	0,038								
1.1.4.10	ВЛ-0,4 ТП-1 ф-3 "Ул. Топоного" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Вольск	2019	II квартал			0,660	0,660		0,660	0,660								Работы перенесены на III квартал
Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)																			
1.1.5.1	Установка ВВ в РП-3 взамен масляных	Балаково	2019	I-II квартал	II квартал	100	15,796	15,796	15,093	0,703	0,703								
1.1.5.2	РП-8 замена ячеек МВ на КСО-393-17В с ВВ секционная ВВ-4 шпг, вводная с ВВ-4штг, линейная с ВВ-4 шпг., КСО с НТМН-2 шпг.	Балаково	2019	I-II квартал	II квартал	100	7,759	7,759	6,969	0,790	0,790							0,790	
1.1.5.3	Заготовление ЛКТП-250 кВА для установки взамен ТП-101	Ардак	2019	II квартал	II квартал	100	0,348	0,348	0,270	0,078	0,078								
1.1.5.4	Заготовление 2БКТП-2х630 кВА для установки взамен КТП-3-18(1), КТП-3-18(2)	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,881	0,881	1,121	-0,240	-0,240							-0,240	Изменяется схема ТП, при изготовлении потребовались доп. материалы.
1.1.5.5	Заготовление ЛКТП-250 кВА для установки взамен КТП-19	Озинки	2019	II квартал	II квартал	100	0,315	0,315	0,293	0,022	0,022								
1.1.5.6	Заготовление силового оборудования РУ-10/0,4 кВ для установки в ТП-29	Ришицево	2019	II квартал	II квартал	100	0,377	0,377	0,300	0,077	0,077							0,077	
1.1.5.7	Установка ВВ в РВНО-6 взамен масляных	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,562	0,562	0,533	0,029	0,029								
1.1.5.8	Установка реклоузера Ф-608/630 ПС "Маркс" 35/6кВ	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	1,400	1,400	1,456	-0,056	-0,056								
1.1.5.9	Установка ВВ ТП-105 Ф-616 взамен масляных	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	0,540	0,540	0,641	-0,101	-0,101								
1.1.5.10	Установка реклоузера Ф-1008 ПС "Глобова" 110/27,5/10В	Ришицево	2019	II квартал	II квартал	100	1,350	1,350	1,465	-0,115	-0,115							-0,115	
1.1.5.11	Техрекинка РП-5	Энгельс	2019	II квартал	II квартал	50	0,270	0,270	0,154	0,116	0,116							0,116	Настройка оборудования с привлечением сил подрядчика перенесена на июль 2019 года
Новое строительство																			
2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						18,666	15,573	13,125	2,448	2,448								
2.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП-0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
2.1.1																			
2.1.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП-6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
2.1.2																			
2.1.2.1																			
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП-6-10кВ)						4,296	2,148	0,519	1,629	1,629								
2.1.3.1	2-ух цепная ВЛЭ-10 кВ от ПС Савадей 100/10 кВ до волья установка выемкой 2БКТП 2х1600 3 Т. микрорайона	Балаково	2019	II-III квартал	II квартал	50	4,296	2,148	0,519	1,629	1,629								
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
2.1.4.1																			
2.1.5	Оборудования РП-23	Энгельс	2019	I-II квартал	II квартал	100	1,535	1,535	1,152	0,383	0,383								
2.1.5.1																			0,383
Обновление трансформаторного парка																			
2.1.6	Приобретение и установка ТМП-630 кВА 10/0,4 кВ в ТП-6 взамен существующего	Балаково	2019	I квартал	I квартал	100	2,229	2,229	1,958	0,271	0,271								
2.1.6.1																			
2.1.6.2	Приобретение и установка ТМП-250 кВА/6/0,4 в ТП-127 взамен существующего	Вольск	2019	II квартал	II квартал	100	0,259	0,259	0,246	0,013	0,013								
2.1.6.3	Приобретение и установка ТМП-630 кВА 10/0,4 в ТП-223 взамен существующего	Вольск	2019	II квартал	II квартал	100	0,422	0,422	0,385	0,037	0,037								
2.1.6.4	Приобретение и установка ТМП-400 кВА/6/0,4 в ТП-54 взамен существующего	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	0,658	0,658	0,559	0,119	0,119								
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМП 100кВА/10кВг в ТП№ 25 п.Подлесное	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	0,125	0,125	0,125	0,000	0,000								
2.1.6.6	Приобретение и установка ТМП-100 кВА/6/0,4 в КТП-62 взамен существующего	Пугачев	2019	II квартал	II квартал	100	0,146	0,146	0,125	0,021	0,021								
2.1.6.7	Приобретение и установка ТМП-160 кВА 10/0,4 в ТП-29 взамен существующего	Ришицево	2019	II квартал	II квартал	100	0,197	0,197	0,172	0,025	0,025								

2.1.7	Пилсовское оборудование																								
2.1.7.1	Приемник "Пилс-3016"	Валекс	2019	II квартал	II квартал					0,406	0,406	0,292	0,114	0,114											Приобретение оборудования перенесено на III квартал
2.1.7.2	Приемник "Пилс-3016"	Петровск	2019	II квартал	II квартал	100	0,118	0,118	0,124	-0,006	-0,006														
2.1.7.3	Приемник полевой "Пилс-5006"	Управление	2019	II квартал	II квартал	100	0,170	0,170	0,167	0,003	0,003														
2.1.8	Инвестиции в метрологическое обеспечение																								
2.1.8.1	Приобретение вольтметрафазометра "Тарва В.Ф.А"	Калининск	2019	II квартал	II квартал	100	0,063	0,063	0,057	0,006	0,006														
2.1.8.2	Приобретение вольтметрафазометра "Тарва В.Ф.А"	Энгельс	2019	II квартал	II квартал	100	0,189	0,189	0,170	0,019	0,019														
2.1.8.3	Приобретение вольтметрафазометра "Тарва В.Ф.А"	Управление	2019	II квартал	II квартал	100	0,063	0,063	0,056	0,007	0,007														
2.1.8.4	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавишами КТИИ (40-80 км)	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,079	0,079	0,073	0,006	0,006														
2.1.8.5	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавишами КТИИ (40-80 км)	Балашов	2019	II квартал	II квартал	100	0,079	0,079	0,073	0,006	0,006														
2.1.8.6	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавишами КТИИ (40-80 км)	Ровное	2019	II квартал	II квартал	100	0,079	0,079	0,073	0,006	0,006														
2.1.8.7	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавишами КТИИ (40-80 км)	СЭП	2019	II квартал	II квартал	100	0,079	0,079	0,073	0,006	0,006														
2.1.8.8	Приобретение стенда измерительного переменного СЭИТ-3	Энгельс	2019	II квартал	II квартал	100	0,476	0,476	0,415	0,061	0,061														
2.1.8.9	Приобретение измерителя параметров словых трансформаторов К340-3	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,319	0,319	0,292	0,027	0,027														
2.1.8.10	Приобретение измерителя параметров словых трансформаторов К340-3	Управление	2019	II квартал	II квартал	100	0,319	0,319	0,292	0,027	0,027														
2.1.8.11	Приобретение прецизионной группы ЭЭНОПП-10	Управление	2019	II квартал	II квартал	100	0,088	0,088	0,082	0,006	0,006														
2.1.8.12	Приобретение амперметра испытательный диалектриков АИД-70М1	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,360	0,360	0,360	0,000	0,000														
2.1.8.13	Приобретение устройства испытания испытательного ИИ-20	Энгельс	2019	II квартал	II квартал	100	0,097	0,097	0,089	0,008	0,008														
2.1.8.14	Приобретение устройства проверки РИДА УПРП-ЭИЦ	Энгельс	2019	II квартал	II квартал	100	0,336	0,336	0,335	0,021	0,021														
2.1.8.15	Приобретение стенда проверки устройств СПУ-2	Энгельс	2019	II квартал	II квартал	100	0,043	0,043	0,041	0,002	0,002														
2.1.8.16	Приобретение измерителя показателей качества электроэнергии "Редурс"	Управление	2019	II-IV квартал	II квартал		1,102	0,367	0,336	0,031	0,031														
2.1.8.17	Получка безвзрывного генератора	Управление	2019	II квартал	II квартал	100	0,044	0,044	0,040	0,004	0,004														
2.1.9	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ																								
2.1.9.1	Установка ПКУ-10кВ	Ершов	2019	I квартал	I квартал	100	1,850	0,840	0,747	0,093	0,093														
2.1.9.2	Установка ПКУ-10 кВ	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,210	0,210	0,178	0,032	0,032														
2.1.9.3	Установка ПКУ-6 кВ	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	0,210	0,210	0,183	0,027	0,027														
2.1.9.4	Установка ПКУ-6 кВ	Энгельс	2019	II-III квартал	II квартал	100	0,420	0,210	0,183	0,027	0,027														
2.1.10	Приобретение транспортных средств																								
2.1.10.1	Газ-231073 Соболь-4х4 (6 мест)	Красный Кут	2019	I квартал	II квартал	100	5,315	5,315	5,601	-0,286	-0,286														
2.1.10.2	Газ-231073 Соболь-4х4 (6 мест)	Ершов	2019	I квартал	II квартал	100	0,865	0,865	0,884	-0,019	-0,019														
2.1.10.3	ВЛПО-18-01 на базе ГАЗ-С12К33 (7 мест)	Мокрое	2019	II квартал	II квартал	100	3,585	3,585	3,833	-0,248	-0,248														

Главный инженер

А.Ф. Качалов

Начальник ОПП

В.В. Катяев

Зам. начальника ПТО

М.Г. Галкин

Главный метролог

А.М. Осипов

Начальник СРЭиЭТЛ

А.А. Шаленков

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ² I полугод. 2019 г.	Факт ² I полугод. 2019 г.	млн руб. без НДС	%	
	ВСЕГО,	2	3	4	5	6
		48,79	43,81	-4,98	-10,2	Снижение фактических затрат в результате проведения конкурсных закупок
А.	Собственные средства, в т. ч.:	48,79	43,81	-4,98	-10,2	
А.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	17,28	15,11	-2,17	-12,6	
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	17,28	15,11	-2,17	-12,6	
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	17,28	15,11	-2,17	-12,6	
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
А.2.	Амортизационные отчисления	31,51	28,70	-2,81	-8,9	
А.3.	Прочие собственные средства	0	0			
А.3.1.	Наименование источника					
...						
Б.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства					
Б.3.1.	Наименование источника					
...						
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:					
Г.1.	Лизинг					
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой ваговой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

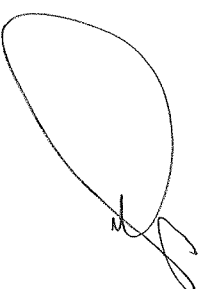
⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

**Заместитель Генерального директора по экономике
и финансам АО "Облкоммунэнерго"**

М.П.

С.Н. Ткач



Исп. Менская М.В. 39-48-54

meniskavamv@okbe64.ru