

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

(подпись)

В.Г. Ойкин

(инициалы, фамилия)

М.П.

**О Т Ч Ё Т**  
Акционерного общества 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 четвертый квартал 2 022 г.

« 09 » февраля 2 023 г.

(дата составления)

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) <sup>1</sup>

постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 52/1 от 27.12.2021 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях  
в инвестиционную программу приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 255 от 31.10.2022

Утверждено  
Генеральным директором  
АО "Объединенэнерго"  
В.Г. Овчин  
МП



ОТЧЕТ АО "Объединенэнерго"  
за 2022 год  
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики  
в комитет государственного регулирующего тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год	Стадия выполнения енд., %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС		остаток по результатам отчетного периода	млн руб. без НДС	Отклонения			Причины отклонений			
					план	факт			из них за счет:	прочее (указать)					
					полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год-I-IV кв.)	млн руб. без НДС	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочная процедура)	прочее (указать)				
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция энергооборудование и повышение энергетической эффективности					109,779	109,779	114,699	0,000	4,971					
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					69,982	69,982	75,156	0,000	5,175					
1.1.1.1	КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-36 замена силового кабеля, провол	2022	II квартал	II квартал	100%	11,585	0,758	11,585	13,742	0,000	2,156				
1.1.1.2	КЛ-6 кВ от РП/ТП-17 до ТП-165 замена силового кабеля	2022	II-III квартал	III квартал	100%	0,686		0,686	1,150		0,464				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.1.3	КЛ-6 кВ от РП/ТП-17 до ТП-16 замена силового кабеля	2022	II-III квартал	III квартал	100%	0,598		0,598	1,257		0,660				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.1.4	КЛ-6 кВ от ТП-16 до ТП-16А, от ТП-16 до ТП-30, от ТП-16А до ТП-36, от ТП-30 до ТП-36 замена силового кабеля	2022	III квартал	IV квартал	100%	2,807		2,807	3,896		1,089				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.1.5	КЛ-10 кВ от ТП 10-4 до КТП 10-13 замена силового кабеля	2022	III квартал	III квартал	100%	1,824		1,824	2,060		0,236				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.1.6	ВЛ-6 кВ Ф-658 кабельная перемычка под ДЭП-110 кВ монтаж силового кабеля	2022	II квартал	II квартал	100%	0,202		0,202	0,288		0,086				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.1.7	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-20 от ПС Новая до РП-11 замена силового кабеля участок I	2022	III квартал	IV квартал	100%	3,273		3,273	3,138		-0,134				Снижение стоимости подрайных работ
1.1.1.8	КЛЭП-6 кВ от ТП-507 до ТП-509 прокладка силового кабеля	2022	II-III квартал	III квартал	100%	1,438		1,438	1,194		-0,244				Снижение стоимости подрайных работ
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,676		0,676	0,717	0,000	0,041				
1.1.2.1	КЛ-0,4 кВ ТП-806, ТП-816, ТП-124, ТП-110, ТП-336 замена веток КЛ на СИП	2022	II квартал	II квартал	100%	0,676		0,676	0,717	0,000	0,041				
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					6,258		6,258	6,147	0,000	-0,111				
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-10-27 РП-1 замена провода на СИП	2022	II квартал	II квартал	100%	0,160		0,160	0,138		-0,022				
1.1.3.2	ВЛ-10 кВ Ф-10 от ТП-70 до ТП-29 замена опор, замена провода на СИП	2022	III квартал	III квартал	100%	3,188		3,188	3,591		0,402				Увеличение затрат на производство линейной древесины
1.1.3.3	ВЛ-10 кВ Ф-25 замена опор, замена провода на СИП	2022	III квартал	III квартал	100%	0,690		0,690	0,697		0,007				

1.1.3.4	ВЛ-10 кВ Ф. "Центр" Монтаж оптимизи ВЛ-10 кВ от опоры №79 до проектируемой КТП	Перовск	2022	II квартал	II квартал	100%	0,366	0,366	0,253		-0,113		-0,113	Снижение стоимости объекта за счет использования материалов со складов Общества	
1.1.3.5	ВЛ-6кВ Ф-6-19В замена стоек и проводов	Пугачев	2022	II-III квартал	III квартал	100%	1,853	1,853	1,469		-0,384		-0,384	Снижение стоимости объекта за счет использования материалов со складов Общества	
1.1.4	<b>Реконструкция воздушных линий (ВЛ) П 0,4кВ)</b>														
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-119 ф-3, ф-4 замена опор, замена проводов на СИП	Аткарск	2022	III квартал	III квартал	100%	1,372	1,372	1,206		-0,166		-0,166	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса	
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ КТП-75 ф-2 замена опор, замена проводов на СИП, перевод нарядов с ф-1, ПП-49 и ф-4 ПП-30	Аткарск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,275	0,275	0,240		-0,035				
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-24 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Балашово	2022	II квартал	II квартал	100%	2,374	2,374	2,374		0,000				
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-210 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Балашово	2022	III квартал	III квартал	100%	2,017	2,017	2,776		0,759		0,759	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ КТП №1-114 «Кузнецово» ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Балашов	2022	III квартал	III квартал	100%	2,868	2,868	2,609		-0,259		-0,259	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса	
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-7 ф-2 замена опор, замена проводов на СИП	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,800	0,800	0,685		-0,115		-0,115	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса	
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-47 ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,775	0,775	0,594		-0,181		-0,181	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса	
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Волжск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,228	0,228	0,342		0,114		0,114	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-161 установка опор, монтаж СИП	Волжск	2022	II квартал	II квартал	100%	0,407	0,407	0,503		0,096		0,096	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-50 замена опор, замена проводов на СИП	Ершово	2022	II квартал	II квартал	100%	1,612	1,612	1,666		0,054				
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ КТП-27 ф-2, ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Озинки	2022	III квартал	III квартал	100%	1,233	1,233	1,240		0,008				
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-46 ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	Дергачи	2022	II квартал	II квартал	100%	0,526	0,500	0,500		-0,026				
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП	Перовск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,880	0,880	0,910		0,030				
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ Ф №2 от ТП 10/0,4 кВ №116 замена проводов "А" на СИП, замена отпечатающей от ВЛ, замена дефектных опор	Ровное	2022	II квартал	II квартал	100%	0,621	0,621	0,704		0,083		0,083	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ Ф №3 от ТП 10/0,4 кВ №116 замена проводов "А" на СИП, замена отпечатающей от ВЛ, замена дефектных опор	Ровное	2022	III квартал	III квартал	100%	0,550	0,550	0,578		0,028				
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-105 замена опор, замена проводов на СИП	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	1,553	1,553	1,543		-0,011				
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-25 замена дефектных стоек и изолированного провода на СИП	Хвалынок	2022	III квартал	III квартал	100%	1,387	1,387	1,363		-0,024				
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-74 от ТП до оп. №1-0/1/0,4 кВ от №1-00/9-12 замена дефектных стоек и изолированного провода на СИП	Хвалынок	2022	II квартал	II квартал	100%	0,496	0,496	0,463		-0,033				
1.1.5	<b>Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)</b>														
1.1.5.1	РП-3 (первая секция шин Ф№1(009) замена МВ на ВВ с ячейками, шинный мост между I и II секциями (1 ввод, 1 отходящая, 1 секционный выключатель)	Аткарск	2022	III квартал	III квартал	100%	1,985	1,985	2,407		0,422		0,422	Увеличение стоимости приобретаемых коммунационных аппаратов и устройств защиты в III квартале	
1.1.5.2	РП/ТП-17 РУ-6кВ реконструкция ячеек 6 кВ, замена МВ на ВВ	Балашово	2022	I квартал	I квартал	100%	2,222	2,222	2,224		0,002				

1.1.5.3	ТП-Ленина ввод Ф-1011 ввод Ф-1017	Вашатов	2022	III квартал	III квартал	100%	1.100	1.100	1.327	0.227	0.227	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.4	РП №1 Замена магнитных выключателей на вакуумные 2 отходящие линии без замены ячеек	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	1.170	1.170	1.367	0.197	0.197	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.5	РП-200 замена МВ на ВВ с ячейками	Волск	2022	III квартал	III квартал	100%	1.250	1.250	1.515	0.265	0.265	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.6	РП Электровт. замена МВ на ВВ с ВМР3 без замены ячеек	Мокроус	2022	III квартал	III квартал	100%	1.689	1.689	2.029	0.340	0.340	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.7	Изготовление КРУН-КСО/ВЛ-6 кВ проходного типа, с вакуумным выключателем Ф-017 отпала "Лис"	Маркс	2022	II квартал	II квартал	100%	0.709	0.709	0.709	0.000	0.000	
1.1.5.8	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-1007 без ячеек	Ровное	2022	III квартал	III квартал	100%	0.485	0.485	0.451	-0.034	-0.034	
1.1.5.9	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-1002 без ячеек	Ровное	2022	III квартал	III квартал	100%	0.485	0.485	0.451	-0.034	-0.034	
1.1.5.10	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-27 Ф-606 без ячеек	Степное	2022	III квартал	III квартал	100%	0.970	0.970	1.118	0.148	0.148	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.11	РП-3 замена магнитных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Новоузенск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.625	0.625	0.746	0.121	0.121	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.12	Замена магнитных выключателей на вакуумные в РП-3 с ячейками	Ртищев	2022	II квартал	II квартал	100%	3.184	3.184	3.670	0.486	0.486	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.13	Замена расключителей Ф-1004, Ф-1005, Ф-1006	Хвалынский	2022	II-III квартал	III квартал	100%	5.522	5.522	5.487	-0.035	-0.035	
1.1.5.14	Установка ВВ выключателей с ВМР3 в РП-14 взамен магнитных, без замены ячеек	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	1.507	1.507	1.513	0.006	0.006	
1.1.5.15	Установка ВВ выключателей с ВМР3 в РП-10 взамен магнитных, без замены ячеек	Энгельс	2022	III квартал	III квартал	100%	1.959	1.959	2.295	0.336	0.336	Увеличение стоимости приобретаемых коммунальных аппаратов и устройств зашит в III квартале
1.1.5.16	Генерализация П-39, ПП-41, РП "Железнодорожный"	СЭП	2022	II квартал	III квартал	100%	1.208	1.208	1.270	0.062	0.062	
1.1.5.17	Изготовление 1 КТПП-250 кВА взамен ТП-201	Аркалык	2022	II квартал	II квартал	100%	0.382	0.382	0.416	0.034	0.034	
1.1.5.18	ТП №4 101 «ТПУ-15» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Вашатов	2022	II квартал	II квартал	100%	0.417	0.417	0.412	-0.005	-0.005	
1.1.5.19	ТП №7/15 «Выблужение» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Вашатов	2022	II квартал	III квартал	100%	0.384	0.384	0.332	-0.052	-0.052	
1.1.5.20	Изготовление 1 КТПП-630 кВА взамен ТП-161	Волск	2022	II квартал	II квартал	100%	0.767	0.767	0.783	0.016	0.016	
1.1.5.21	3ТП-11 "Центральная котельная" замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.508	0.508	0.594	0.086	0.086	
1.1.5.22	Изготовление 1 КТПП-250 кВА взамен ТП-55	Красный Кут	2022	III квартал	III квартал	100%	0.382	0.382	0.402	0.019	0.019	
1.1.5.23	Изготовление 1 КТПП-250 кВА взамен ТП-33	Новоузенск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.368	0.368	0.353	-0.015	-0.015	
1.1.5.24	Изготовление 1 КТПП-250 кВА взамен ТП-14	Озинки	2022	III квартал	III квартал	100%	0.368	0.368	0.424	0.056	0.056	
1.1.5.25	Изготовление 1 КТПП-250 кВА взамен ТП-46	Дергачи	2022	III квартал	III квартал	100%	0.408	0.408	0.409	0.001	0.001	
1.1.5.26	Проектировка КТП на ф. "Центр"	Петровка	2022	II квартал	II квартал	100%	0.433	0.433	0.477	0.044	0.044	
1.1.5.27	Изготовление 1 КТПП-630 кВА взамен ТП-15	Пугачев	2022	II квартал	I квартал	100%	0.467	0.467	0.498	0.031	0.031	
1.1.5.28	Изготовление 1 КТПП-630 кВА взамен ТП-109	Ровное	2022	II квартал	II квартал	100%	0.533	0.533	0.578	0.045	0.045	
2	Новое строительство						39.797	39.797	39.543	0.000	-0.254	
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.2	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.3.1	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.4.1	Строительство ТП, РП						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.5	Строительство ТП, РП						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2.1.5.1	Строительство ТП, РП						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	



№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений	
		План <sup>3</sup> IV кв-л 2022 г.	Факт <sup>2</sup> IV кв-л 2022 г.	млн руб. без НДС	%		
	ВСЕГО,	1	2	3	4	5	6
	109,779	114,699	4,92	4,5			
A.	Собственные средства, в т. ч.:	105,421	110,341	4,92	4,7		
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	11,250	11,243	-0,01	-0,1		
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	11,250	11,243	-0,01	0,0		
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	11,250	11,243	-0,01	0,0		
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение						
A.2.	Амортизационные отчисления	94,171	99,098	4,93	5,2		
A.3.	Прочие собственные средства						
A.3.1.	Наименование источника						
...							
B.	Привлеченные средства, в т. ч.:						
B.1.	Кредиты						
B.2.	Займы						
B.3.	Прочие привлеченные средства						
B.3.1.	Наименование источника						
...							
V.	Бюджетное финансирование						
G.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	4,358	4,358	0,00	0,0		
G.1.	Лизинг	4,358	4,358	0,00	0,0		
	Справочно:						
D.	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>						
E.	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>						

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

<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.

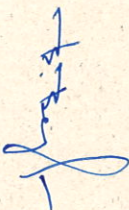
<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

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

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

МП



**В.В.Верещагина**