

Утверждаю

И.о.генерального директора АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

(подпись)

А.Ф. Качапов

(индивидуальный фирменный знак)



## О Т Ч Е 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 2 024 \_\_\_\_\_ г.

« 09 » \_\_\_\_\_ августа \_\_\_\_\_ 2 024 \_\_\_\_\_ г.  
(дата составления)

в \_\_\_\_\_ Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области  
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) \_\_\_\_\_  
постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской  
области № 52/1 от 24.11.2022 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях  
в инвестиционную программу \_\_\_\_\_ приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 149 от 18.07.2024

Утверждено  
И.о. генерального директора  
АО "Обкомунэнерго"  
А.Ф. Качалов  
МП



ОТЧЕТ АО "Обкомунэнерго"  
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемое государственное тарифное (тарифы) в сфере электроэнергетики  
за 2 квартал 2024 года  
- 2024 г.  
в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/программы, инвестиционной программы	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в			Стадия выполнения, %	7	8	Сложность оценки инвестиций, млн. руб. без НДС		11	12	Отклонения			16
			план	факт	план				факт	финансирование в отчетном периоде (2 кв.)			остаток на начало отчетного года	профицит/дефицит по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ВСЕГО															
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция энергооборудования и повышение энергетической эффективности					288,407	7,594	82,137	115,503	165,147	18,011					
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					40,495	0,000	17,945	18,465	22,228	-4,024					
1.1.1.1	КЛ-6 кВ от РП-2 ячейка №18 до ТП-71 ячейка №2, от РП-2 ячейка №1 до ТП-72 ячейка №2, КВЛ-6 кВ Ф-13 от РП-2, ТП-71/ТП-11 ячейка №17 до ТП-71 ячейка №5, от РП-10 кВ от РП/ТП-11 ячейка №16 до ТП-75 ячейка №3, от ТП-71 ячейка №6 до ТП-9,3 ячейка №8 замена силового кабеля	2024	II квартал	II квартал	100%	31,200	0,000	13,542	12,911	17,658	0,601					
1.1.1.2	КЛ-10 кВ Ф-3 от ТП-1111 до РП-20 к от ТП-1110 до ТП-1111 замена силового кабеля, прокол	2024	II квартал	II квартал	100%	7,687		2,614	2,455	7,687	0,000			-0,138		
1.1.1.3	КЛ-6 кВ Ф-20, Ф-629 от ТП-217 от ТП-29 до от ВЛ, от РП-2 до ТП-217 замена силового кабеля, прокол	2024	III квартал			6,643		2,614	2,455	6,643	0,000					
1.1.1.4	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-20 от ТП Новая до РП-11 замена силового кабеля, прокол	2024	II квартал	II квартал	100%	3,349		3,349	2,769	3,328	0,000	0,380			Изменение стоимости по факту выполненных работ.	
1.1.1.5	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					3,328	0,000	0,929	0,882	0,000	0,047					
1.1.1.6	Замена ветки КЛЭП-0,4 кВ от ТП-132, ТП-149, РП-7 к МСЖД	2024	II квартал	II квартал	100%	0,929	0,000	0,929	0,882	0,000	0,047					
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					0,295	0,000	0,295	0,295	0,000	0,000					
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-15 РП-9 первое опор, монтаж провода	2024	I квартал	I квартал	100%	0,295		0,295	0,295	0,000	0,000					
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.1.5	Реконструкция распределительных устройств (ТП, РП)					7,396	0,000	3,147	3,837	4,249	-0,690					
1.1.5.1	Испытание ГСТП-250 кВА вагон ТП-105		II квартал	II квартал	100%	0,437		0,437	0,487	0,706	0,000					
1.1.5.2	Испытание ГСТП-250 кВА вагон ТП-65		III квартал			0,706				0,706	0,000					
1.1.5.3	ТП-8,107 «Грохова» замена силового оборудования (КСО-393-03-4 шт.; КСО-393-04-1 шт.; КСО-395 пере-1 шт.; ШО-70 пере-2 шт.; ШО-70-32-1 шт.; ШО-70-42-1 шт.)	2024	II квартал	II квартал	100%	0,791		0,291	0,904	1,311	-0,203				Изменение стоимости за счет увеличения объема строительных работ в процессе монтажа ячеек.	
1.1.5.4	ТП №4 «История» замена силового оборудования (КСО-393-03-6 шт.; КСО-393-04-2 шт.; КСО-395 пере-2 шт.; ШО-70 пере-2 шт.; ШО-70-32-2 шт.; ШО-70-7-1 шт.; ШО-70-42-2 шт.)		III квартал			1,311				1,311	0,000					
1.1.5.5	Испытание РУ-6 кВ вагон РП-25		III квартал			0,485				0,485	0,000					
1.1.5.6	Испытание ГСТП-250 кВА вагон ТП-106		II квартал	II квартал	100%	0,438		0,438	0,549	0,000	-0,101					
1.1.5.7	ТП-80 замена силового оборуд. двигателя РУ-6 кВ		II квартал	II квартал	100%	0,262		0,262	0,302	0,000	-0,140					









21.210	Строительство КЛ-6кВ в д.р.п.п. в границе от 19-6кВ ТП-174 до 19-6кВ распределительной КТП-600-4кВ доп. 28008 ООО "КВАДРАТ"	Энгельсские МЭС	2024	IV квартал		0,875		1,649										Исполнение выполнено с ограничением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
21.211	Строительство КЛ-6кВ в д.р.п.п. в границе от КЛ-6кВ Ф-111 между КТП-9кВ и ТП-141А. Доп. 28211 Купцова А.В.	Энгельсские МЭС	2024	IV квартал		0,109			0,109									Добавлен объект с увеличением фактических затрат
21.212	КЛ-10кВ РПДПТО для обслуживания д.п.п. на доп. №25710/П от 15/07/22 КСУ СО УКС	СЭП	2024					0,323										
21.3	<b>Проектирование водопроводных линий (ВЛЭП 6-10кВ) для технологического присоединения</b>					8,915	0,000	0,000	5,653	0,583	2,679							
21.3.1	Строительство двух ВЛЭП-10кВ от ближайших опор ВЛЭП-10кВ Ф-1009 до распределительных ТП-1000-4кВ (СМД-3 120 мкд, 500 кЛ) по доп. 25710 КСУ СО УКС	СЭП	2024	III квартал	II квартал	0,906			0,994									Исполнение выполнено с ограничением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
21.3.2	Строительство двух ВЛЭП-10кВ от ПЛ ПТФФ до распределительных ТП-1000-4кВ по доп. 25710 КСУ СО УКС	СЭП	2024	III квартал	II квартал	0,906												Исполнение выполнено с ограничением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
21.3.3	Строительство ВЛЭП-10кВ от ПЛ ПТФФ до распределительных ТП-1000-4кВ по доп. 25710 КСУ СО УКС	СЭП	2024	III квартал	II квартал	6,520		4,659			1,861							Исполнение выполнено с ограничением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
21.3.4	Строительство ВЛЭП-10кВ от опоры №1009-0/014 до опоры №1010-0/0111 по доп. 27246 ООО "Прогресс-Девелопмент"	СЭП	2024	III квартал		0,370				0,370								
21.3.5	Строительство ВЛЭП-10кВ от опоры №1010-0/0112 до границы участка застройки по доп. 27246 ООО "Прогресс-Девелопмент"	СЭП	2024	III квартал		0,201				0,201								
21.3.6	Строительство ВЛЭП-10кВ от опоры №94 до распределительных опор. Доп. 27855 ООО "Фрунзенские-АПК"	Перовские ТЭС	2024	III квартал		0,012				0,012								
21.4	<b>Строительство ТП РП для технологического присоединения</b>					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
21.5.1	Строительство двух трансформаторной КТП-3-24 1000-4кВ в трансформаторной подстанции 1000 кВА по доп. 36579 ООО СЭТК Крапивка	Баловские ТЭС	2023	IV квартал		6,922					6,922							Объект инвестиционной программы 2024. Выполнение в IV квартале 2023 года (Р_ОТТ12.1, Р_ОТТ12.2)
21.5.2	Строительство двух трансформаторной КТП-3-25 1000-4кВ в трансформаторной подстанции 1600 кВА по доп. 36579 ООО СЭТК Крапивка, Баловские ТЭС	Баловские ТЭС									0,000							Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.3	Строительство распределительного пункта, совмещенного с трансформаторной подстанцией (ПТ/ТП-600-4кВ), с двумя трансформаторами 600-4кВ мощностью 630 кВА по доп. 26817 ООО ЖЭС Селектив	Энгельсские МЭС	2023	IV квартал				0,000			0,000							Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.4	Установка ЦПС-0-4кВ на границе участка застройки по доп. 26818 ООО "Тайф"	Баловские ТЭС	2023	I квартал	IV квартал 2023	100%		0,000			0,000							Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.5	Установка КТП-600-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по доп. 26923 Зависова А.М.	Энгельсские МЭС	2023	I квартал		1,035		1,035	0,000		1,035							Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.6	Установка однофазной трансформаторной КТП-1600-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по доп. 27389 Давыдова С.И.	Энгельсские МЭС	2023	II квартал		0,931		0,931	0,000		0,931							Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.7	Установка резервуара с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отключения аварийных объектов на объектах в границах и территориях подстанции, диспетчерского управления привольными объектами с автоматизированной системой на распределительной опоре ВЛЭП-10кВ Ф-1022 по доп. 27506 ООО "Синара"	Осинские МЭС	2023	III квартал		1,658					1,658							Исполнение выполнено с ограничением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
21.5.8	Строительство двух трансформаторных подстанций с трансформаторной мощностью 2000 кВА по доп. 25710 КСУ СО УКС	СЭП	2024	III квартал	II квартал	42,606		38,291			4,315							Исполнение выполнено с ограничением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
21.5.9	Установка двух трансформаторной КТП-8кВ-10 10/00-4кВ с трансформатором мощностью 1000кВА по договору 26464 ООО "С.Пробизнес"	Баловские ТЭС	2024	I квартал	II квартал	1,734		1,734	4,523		-2,789							Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.10	Установка двух трансформаторной КТП-1000-4кВ с трансформаторами мощностью 400 кВА по доп. 26786 КСУ СО УКС	Ново-Зависовские МЭС	2024	I квартал		2,805		2,805	0,000		2,805							Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя







№№	Источники финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений	
		План <sup>1</sup> II кв-л 2024 г.	Факт <sup>2</sup> II кв-л 2024 г.	млн руб. без НДС	%		
	ВСЕГО,	1	2	3	4	5	6
A.	Собственные средства, в т. ч.:	82,137	115,503	33,37	40,6		
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	82,137	115,503	33,37	40,6		
A.1.1.	прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	53,924	87,232	33,31	61,8		
A.1.1.1.	прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии	11,544	11,006	-0,54	-4,7	исполнение объектов по ТП перенесено, необходимо выполнение обязательств заказчика	
A.1.1.2.	от технологического присоединения потребителей	42,085	75,931	33,85	80,4	ввод объекта "Областной туберкулезный диспансер" раньше планового срока	
A.1.1.3.	прочая прибыль	0,295	0,295	0,00	0,0		
A.2.	Амортизационные отчисления	28,213	28,271	0,06	0,0		
A.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	28,213	28,271	0,06	0,0		
A.2.2.	прочая текущая амортизация	0,000	0,000	0,00	0,0		
A.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,00	0,0		
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						
...							
B.	Бюджетное финансирование						
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	0,000	0,000	0,00	0,0		
Г.1.	Лизинг	0,000	0,000	0,00	0,0		
Д.	Справочно:						
Д.	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>						
Е.	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 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 "Облкоммуэнергo"**

**В.В.Верещагина**

МП

Исп. Менская М.В. 39-48-54

men@obk54.ru

