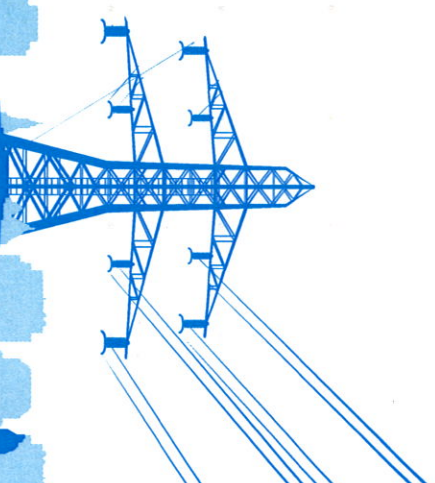


Акционерное общество
коммунальных электрических сетей Саратовской области

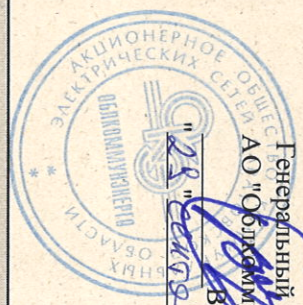
ОБЛКОММУНЭНЕРГО

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» НА 2023 ГОД



"Согласовано"
 Главный инженер
 АО "Облкоммунэнерго"
 А.Ф. Качалов
 "28" сентября 2022 г.

"Утверждено"
 Генеральный директор
 АО "Облкоммунэнерго"
 В.Г. Ойкин
 "28" сентября 2022 г.



Инвестиционная программа АО "Облкоммунэнерго" на 2023 год

Реконструкция ВЛЭП-10/6/0,4 кВ (ИТО)

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, мгнет./отв. км	Провод д.с, д. км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Арзаканские ГЭС													
1.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	14	0,41	0,29				437		437			Хоз. способ
	Итого по филиалу Арзаканские ГЭС	14	0,41	0,29				437		437			
Аткарские ГЭС													
1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	19	0,565	0,7				689		689			Хоз. способ
1.2.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	22	1,07	0,58				1 086		1 086			Хоз. способ
	Итого по филиалу Аткарские ГЭС	41	1,635	1,28				1 775		1 086			
Балаковские ГЭС													
1.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	5	8,1	3,95				6 188		6 188			Хоз. способ
	Итого по филиалу Балаковские ГЭС	5	8,10	3,95				6 188		6 188			
Балашовские МЭС													
1.4	ВЛ-10 кВ Ф-1008 ПС Хомер-1 до РП-1 замена опор, перетяжка провода	32		0,2				849		849			Хоз. способ
1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-4, 11 «Лесхоз» Ф-1, Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	58	1,71	1,2				1 856		1 856			Хоз. способ
	Итого по филиалу Балашовские МЭС	90	1,71	1,2				2 705		1 856		849	
Калининские отделение БМЭС													
1.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-22 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	27	1,71	1,98				1 442		1 442			Хоз. способ
	Итого по Калининскому отделению БМЭС	27	1,71	1,98				1 442		1 442			

№ п/п	Наименование работ	Стойки эк/б, шт.	СИП, магистр, км	Провод д.с, д. км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
Вольские ГЭС														
1.6														
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена опор, замена провода на СИП, замена силового кабеля	17	0,375		0,19			1 389			1 389			Хоз способ
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-122 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-121	32	1,02	0,4				1 422		1 422				Хоз способ
1.6.3	ВЛ-0,23 кВ ТП-58 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	17	0,51	0,24				759		759				Хоз способ
	Итого по филиалу Вольские ГЭС	66	1,905	0,64	0,19			3 570		1 422	2 148			
Ершовские МЭС														
1.7														
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	22	2,2	0,35				1 960		1 960				Хоз способ
1.7.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-41 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	84	2,875	0,38				2 320		2 320				Хоз способ
	Итого по Ершовским МЭС	106	5,075	0,73				4 280		1 960	2 320			
Озинские МЭС														
1.8														
1.8.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-54 Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	48	1,5	1,1				1 690		1 690				Хоз способ
1.8.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-163 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	30	0,71	0,47				875		875				Хоз способ
	Итого по филиалу Озинские МЭС	78	2,21	1,57				2 565			2 565			
Петровские ГЭС														
1.9														
1.9.1	ВЛ-0,4 кВ зона ТП-19 Ф-кул.25 лет Октября, ул. Шамаева» замена опор, замена провода на СИП	64	2,295	1,19				2 360		2 360				Хоз способ
	Итого по филиалу Петровские ГЭС	64	2,295	1,19				2 360			2 360			
Пугачевские ГЭС														
1.10														
1.10.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 Ф-2 замена провода на СИП		2,05	3,6				1 878		1 878				Хоз способ
	Итого по филиалу Пугачевские ГЭС		2,05	3,6				1 878		1 878				
Ртищевские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Стойки эк/б, шт.	СИП, магистр, км	Провод д.с, д. км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания	
1.11.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-7 Ф-1, Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	47	1,585	1				1 743		1 743			Хоз способ	
	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС	47	1,585	1				1 743		1 743				

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
1.12														
Хвалыгинские ГЭС														
1.12.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-34 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	34	1,54	0,41				1 427		1 427				Хоз. способ
	Итого по филиалу Хвалыгинские ГЭС	34	1,54	0,41				1 427		1 427				

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
1.13														
Энгельские МЭС														
1.13.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-146 ф-1, ф-2, ф-4 замена опор, замена провода на СИП	70	2,74	1,75				2 792		2 792				Хоз. способ
	Итого по филиалу Энгельские МЭС	70	2,74	1,75				2 792		2 792				

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
1.14														
Краснокутское отделение ЭМЭС														
1.14.1	ВЛ-0,4 ТП-52 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	20	0,6	0,71				692		692				Хоз. способ
1.14.2	ВЛ-0,4 ТП-213 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	11	0,43	0,48				412		412				Хоз. способ
	Итого по Краснокутскому отделению ЭМЭС	31	1,03	1,19				1 104		692	412			
	Итого по разделу реконструкция ВЛЭП-10/6/0,4 кВ	673	34,00	20,78	0,19			34 266		16 865	17 401			

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
2	Реконструкция КЛЭП-10/6/0,4 кВ (ПТО)													
Аткарские ГЭС														
2.1														
2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, прокол							1 242		1 242				Хоз. способ/ прокол подрыл
	Итого по филиалу Аткарские ГЭС							1 242		1 242				

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
2.2														
Валаковские ГЭС														
2.2.1	КЛ-10 кВ от РП-11 до ТП-8-3, от РП-11 до РП-8 замена силового кабеля, прокол							5 126		5 126				Подрыл
2.2.2	2 КЛ-10 кВ РП/ТП-3 до ТП-17 замена силового кабеля							1 996		1 996				Подрыл
2.2.3	КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-54, от ТП-54 до ТП-26, от ТП-17 до ТП-26 (ЗКЛ) замена силового кабеля, прокол							1 921		1 921				Подрыл
	Итого по филиалу Валаковские ГЭС							9 043		7 122	1 921			

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
2.3														
Марсовские ГЭС														
2.3.1	КЛ-6 кВ Ф-647 от опоры 47-00/55А до ТП-105 замена силового кабеля							1 407		1 407				Хоз. способ
	Итого по Марсовским ГЭС							1 407		1 407				

№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, материал, отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Энгельсские МЭС													
2.4	Замена ветхих КЛЭП-0,4 кВ от ТП-132, ТП-149, РП-7 к МКЖД	15	0,737		0,108			915		915			Хоз. способ
2.4.1	Итого по филиалу Энгельсские МЭС	15	0,737		0,108			915		915			
Итого по разделу реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ		15	0,737		3,708			12 607		9 279		3 328	
Замена аварийных ТП на ГТП, установка силового оборудования (ЦТО)													
3													
Аркадакские ГЭС													
3.1	Наименование работ	Ед. изм.	ГТП	КСО-393 торш	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.1.1	Исполнение ГТП-250 кВА взамен ТП-508	шт.	1					531	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
Итого по филиалу Аркадакские ГЭС			1					531					
Аркадакские ГЭС													
3.2	Наименование работ	Ед. изм.	ГТП	КСО-393 торш	ЦО-70-32/71	ЦО-70-млн.	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.2.1	Исполнение ГТП-250 кВА взамен ТП-94	шт.	1					792	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
Итого по филиалу Аркадакские ГЭС			1					792					
Аркадакские ГЭС													
3.3													
Балашовские МЭС													
3.3.1	ТП №7.02 «Гагарина» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	шт.	3	1	1	2	1	696	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
Итого по филиалу Балашовские МЭС			3	1	1	2	1	696					
Озинские МЭС													
3.4	Наименование работ	Ед. изм.	ГТП	КСО-393 торш	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.4.1	Исполнение ГТП-250 кВА взамен ТП-158	шт.	1					522	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
Итого по филиалу Озинские МЭС			1					522					
Дергачевские от-ние ОМЭС													
3.5	Наименование работ	Ед. изм.	ГТП	КСО-393 торш	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.5.1	Исполнение ГТП-250 кВА взамен ТП-26	шт.	1					510	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
Итого по Дергачевскому отделению ОМЭС			1					510					
Марксовские ГЭС													
3.6	Наименование работ	Ед. изм.	ГТП	КСО-393 торш	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.6.1	Исполнение ГТП-250 кВА взамен ТП-71	шт.	1					621	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
Итого по филиалу Марксовские ГЭС			1					621					

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	КТП	КСО-393	КСО-393-морн	ЦО-70-32/71	ЦО-70-шт.	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.7	Итого по филиалу ПП-56	шт.	1						515					Хоз. способ
3.7.1	Итого по Морроусскому отделению ЕМЭС	шт.	1						515					Хоз. способ
Морроусское отделение ЕМЭС														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	КТП	КСО-393	КСО-393-морн	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.8	Итого по филиалу ПП-51	шт.	1						566					Хоз. способ
3.8.1	Итого по филиалу Новоузенские МЭС	шт.	1						566					Хоз. способ
Новоузенские МЭС														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	КТП	КСО-393	КСО-393-морн	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.9	Итого по филиалу ПП-71	шт.	1						678					Хоз. способ
3.9.1	Итого по филиалу Пугачевские ГЭС	шт.	1						678					Хоз. способ
Пугачевские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	КТП	КСО-393	КСО-393-морн	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.10	Итого по филиалу Энгельские МЭС	шт.	1						1 063					Хоз. способ
3.10.1	Итого по филиалу Энгельские МЭС	шт.	1						1 063					Хоз. способ
Энгельские МЭС														
4	Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей) (СРЗВДТД)													
№ п/п	Наименование работ	Решения закупки, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВН шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
4.1	Итого по филиалу Балаковские ГЭС			4					3 804					Хоз. способ
4.1.1	Итого по филиалу Балаковские ГЭС			4					3 804					Хоз. способ
Балаковские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Решения закупки, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ЦО шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
4.2	Итого по филиалу Каляинское отделение ЕМЭС			1					899					Хоз. способ
4.2.1	Итого по филиалу Каляинское отделение ЕМЭС			1					899					Хоз. способ
Каляинское отделение ЕМЭС														
№ п/п	Наименование работ	Решения закупки, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВН шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
4.3	Итого по филиалу Марковские ГЭС			2					1 771					Хоз. способ
4.3.1	Итого по филиалу Марковские ГЭС			2					1 771					Хоз. способ
Марковские ГЭС														

№ п/п	Наименование работ	Решения защита, тип.	Ресурсы тип.	С ВВ, тип.	Техмехани ка, тип.	КСО с НТМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
Новоузенские МЭС														
4.4.1	РП-1 Ф-1021 замена масляных выключателей на вакуумные, без замены ячеек			1				793	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
Итого по филиалу Новоузенские МЭС														
				1				793						
Дергачевское отделение Озинских МЭС														
4.5.1	РП-2 установка вакуумных выключателей с заменой ячеек			2				1 617	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
Итого по Дергачевскому отделению филиала Озинские МЭС														
				2				1 617						
Петровские ГЭС														
4.6	Наименование работ	Решения защита, тип.	Ресурсы тип.	С ВВ, тип.	Техмехани ка, тип.	КСО с НТМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
4.6.1	РП-5 Ф-«РП-2» замена масляного выключателя на вакуумный, без замены ячеек			1				856	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
4.6.2	РП-1 ввод Ф-1002 замена масляного выключателя на вакуумный, без замены ячеек			1				843	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
4.6.3	РП-1 ввод Ф-1023 замена масляного выключателя на вакуумный, без замены ячеек			1				843	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
Итого по филиалу Петровские ГЭС														
				3				2 542						
Энгельские МЭС														
4.7	Наименование работ	Решения защита, тип.	Ресурсы тип.	С ВВ, тип.	Техмехани ка, тип.	КСО с НТМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
4.7.1	РП-11 замена масляных выключателей на вакуумные, без замены ячеек			8				6 342	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
4.7.2	Техмеханика РП №1			8	1			6 997	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
Итого по филиалу Энгельские МЭС														
				21	1			18 423	3 804	4 033	10 586			
Обновление трансформаторного парка (СРЗанЭТД)														
Аркадакские ГЭС														
5.1.1	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА в ТП-105	шт.		1				385	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ	
Итого по филиалу Аркадакские ГЭС														
				1				385						
Пугачевские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.2										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.2.1	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-40								644					Хоз. способ
5.2.2	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-71								644					Хоз. способ
5.2.3	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-27								644					Хоз. способ
5.2.4	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-6								644					Хоз. способ
Итого по филиалу Пугачевские ГЭС														
									2 576					

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.3.1	Замена силового трансформатора ТМГ-200 кВ/а на ТМГ-250 кВ/а в ТП-199					1			512	512				Хоз. способ
Итого по филиалу Энгельсские МЭС										512	512			
Энгельсские МЭС														

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.4.1	Замена силового трансформатора ТМГ-100 кВ/а на ТМГ-100 кВ/а в ТП-114					1			325					Хоз. способ
Итого по Ровенскому отделению ЭМЭС										325				325
Итого по разделу обновление трансформаторного парка										3 798	512	2 961	325	
6 Поискное оборудование (СРЗАНЭГД)														

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
6.1	Генератор поисковый АГ-120Т Петровск	шт.	1	290				290	Приобретение
6.2	Комплект поисковый КП-500 исполнение 3 Акварск	шт.	1	950				950	Приобретение
6.3	Переноеное устройство дожига УД-300М Энгельсские МЭС	шт.	1	298				298	Приобретение
6.4	Переноеное устройство дожига УД-300М Служба РЭиД и ЭТЛ Аппарат управления	шт.	1	298				298	Приобретение
Итого по разделу поисковое оборудование				1 836	596			1 240	

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
7.1	Приобретение вольтамперфазометра в Балашовские МЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.2	Приобретение вольтамперфазометра в Ершовские МЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.3	Приобретение вольтамперфазометра в Калининское отделение Балашовских МЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.4	Приобретение вольтамперфазометра в Краснокутское отделение Энгельсских МЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.5	Приобретение вольтамперфазометра в Новоузенские МЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.6	Приобретение вольтамперфазометра в Ровенское отделение Энгельсских МЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.7	Приобретение вольтамперфазометра в Ринцевские ГЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.8	Приобретение вольтамперфазометра в Энгельсские МЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.9	Приобретение вольтамперфазометра в Хвалынский ГЭС	шт.	1	117				117	Приобретение
7.10	Приобретение омметра в Вольские ГЭС	шт.	1	227				227	Приобретение
7.11	Приобретение тепловизора в Службу РЭиД и ЭТЛ	шт.	1	558				558	Приобретение
Итого по разделу инвестиции в метрологическое обеспечение				1 838	585	792	461		

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания					
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал						
8.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ) в Мокроуское отделение Ершовских МЭС	шт.	1	616				616	Приобретение					
8.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ) в Ровенское отделение Энгельсских МЭС	шт.	1	616				616	Приобретение					
Итого по разделу установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ				1 232				1 232						
Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СТМ)														

Приобретение транспортных средств (ОМПТ)											
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2023 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания		
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
9.1	ПСС 131.18Э на шасси ГАЗ-С42Р33 (Next) 7-местная кабина Итого по филиалу Арзакасские ГЭС	шт.	1	9 500				9 500	Приобретение		
Арзакасские ГЭС											
9.2	ПСС 131.18Э на шасси ГАЗ-С42Р33 (Next) 7-местная кабина Итого по филиалу Новоузенские МЭС Итого по разделу приобретение транспортных средств	шт.	1	9 500				9 500	Приобретение		
Новоузенские МЭС											
10	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга) Итого по разделу финансовая аренда (лизинг) Итого по разделу приобретение транспортных средств	шт.	1	7 128	2 225	2 225	2 089	589	Приобретение		
Финансовая аренда (ФЭО)											
11	Серверное оборудование Аппарат управления Итого по разделу программное обеспечение	шт.	1	2 500	2 500				Приобретение		
Программное обеспечение (ОИПТИС)											
12	Строительство здания цеха ФП "Энергоремонт" Итого по разделу строительство объектов основных средств	шт.	1	11 750	5 875	5 875			Приобретение		
Строительство объектов основных средств (АХО)											
13	Станок для гибки арматурных скел и хомутов ФП "Энергоремонт" Станок для намотки кабеля на барабан ФП "Энергоремонт" Монтаж ИКЗ-ВЗ4Д (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кв Ф-11 (3 комплекта) Электрические МЭС Итого по разделу производственная необходимость	шт.	1	150	150				Приобретение		
Производственная необходимость (ПТО)											
13.1	Станок для гибки арматурных скел и хомутов ФП "Энергоремонт"	шт.	1	150	150				Приобретение		
13.2	Станок для намотки кабеля на барабан ФП "Энергоремонт"	шт.	1	600	600				Приобретение		
13.3	Монтаж ИКЗ-ВЗ4Д (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кв Ф-11 (3 комплекта) Электрические МЭС	шт.	3	640	640				Приобретение		
				Итого по АО "Облкоммунэнерго"	122 262	11 612	45 893	42 696	22 061		

Зам. генерального директора по экономике и финансам

В.В. Верещагина

Главный метролог

А.М. Осипов

Главный бухгалтер

Э.В. Павлова

Механик ОМПТ

А.В. Гусев

Зам. главного инженера-начальник ПТО

С.В. Капенкин

Начальник АХО

А.В. Швелов

Начальник ОПП

В.В. Кашева

Начальник ОПТТИС

А.С. Пономаренко

Начальник финансово-экономического отдела

А.А. Шалгенков

Начальник СРЭИДИАЭТЛ