



Акционерное общество
коммунальных электрических сетей Саратовской области

ОБЛКОММУНЭНЕРГО

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» НА 2026 ГОД



"Согласовано"
 Главный инженер
 АО "Облкоммунэнерго"
 А.Ф. Качалов
 "16 апреля 2025 г."

"Утверждено"
 Генеральный директор
 АО "Облкоммунэнерго"
 В.Г. Ойкин
 "16 апреля 2025 г."

Инвестиционная программа АО "Облкоммунэнерго" на 2026 год

С изменениями от 16.04.25

Технологическое присоединение														
1														
№ п/п	Наименование работ	Усл. ед.	СИП, магист./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно							21 901	-	5 829	6 095	4 003	5 974	
1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно							44 416	-	7 928	11 586	10 635	14 267	
1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт							34 979	-		19 790	9 735	5 454	
1.4	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения							2 175	-	2 175				
Итого по разделу Технологическое присоединение								103 471		15 932	37 471	24 373	25 695	
Реконструкция ВЛЭП -10/6/0,4 кв (ПТО)														
2														
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.1										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.1.1	ВЛ-0,4 кв ТП-1 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	13	0,71	0,85				726	193				726	Хоз. способ
2.1.2	ВЛ-0,4 кв ТП-83 ф-8 замена опор, замена провода на СИП	18	0,69	0,475				704	167			704		Хоз. способ
Итого по филиалу Аткарские ГЭС								1 430	360			704	726	
Аткарские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.2										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.2.1	ВЛ-6 кв Ф-8 РП/ТП-17 замена провода на СИП		6,766					3 647	354				3 647	Хоз. способ
2.2.2	ВЛ-0,4 кв КТП-91 замена опор, замена провода на СИП	27	0,809	0,15				895	212			895		Хоз. способ
Итого по филиалу Балаковские ГЭС								4 542	566			895	3 647	
Балаковские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.3										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.3.1	ВЛ-0,4 кв ТП №1-14.01 «Вольская» замена опор, замена провода на СИП	50	1,96	1				1 812	414				1 812	Хоз. способ
Итого по филиалу Балашовские МЭС								1 812	414				1 812	
Балашовские МЭС														
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.4										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.4.1	ВЛ-6 кв Ф-17 от ТП-56 до оп. №17-04/20 замена опор, монтаж провода	37	3,937					3 345	360				3 345	Хоз. способ
2.4.2	ВЛ-0,4 кв ТП-56А ф-2, ф-3 замена опор, монтаж провода	3	1,281	1,573				1 888	288				1 888	Хоз. способ
Итого по филиалу Вольские ГЭС								5 233	648				5 233	

№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, материал, отне. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	В том числе ЗП тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Ершовские МЭС														
2.5	ВЛ-0,4 кВ КТП-64 Ф-1, Ф-2, Ф-4 замена опор, замена провода на СИП	7	2,5	1,55				1 746	425		1 746			Хоз. способ
Итого по филиалу Ершовские МЭС														
		7	2,5	1,55				1 746	425		1 746			
Новоурзенские МЭС														
2.6	ВЛ-0,4 кВ КТП-97 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	20	0,65	0,554				618	121			618		Хоз. способ
Итого по филиалу Новоурзенские МЭС														
		20	0,65	0,554				618	121			618		
Озинские МЭС														
2.7	ВЛ-0,4 кВ КТП-119 Ф.1, Ф.2, Ф.3 замена опор, замена провода на СИП	40	1,74	1,328				1 598	343		1 598			Хоз. способ
Итого по филиалу Озинские МЭС														
		40	1,74	1,328				1 598	343		1 598			
Петровские ГЭС														
2.8	ВЛ-0,4 кВ зона ТП-30 Ф-3« ул.25 лет Октября, в ст. Комсомольской» замена опор, замена провода на СИП	49	1,47	1,68				1 630	310			1 630		Хоз. способ
Итого по филиалу Петровские ГЭС														
		49	1,47	1,68				1 630	310			1 630		
Путячевские ГЭС														
2.9	ВЛ-0,4кВ от КТП-4 участок №.5 замена опор, замена провода на СИП	4	1,9	1,4				1 255	361			1 255		Хоз. способ
Итого по филиалу Путячевские ГЭС														
		4	1,9	1,4				1 255	361			1 255		
Ровенское отделение ЭМЭС														
2.10	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-175 Ф-5 замена опор, замена провода на СИП	28	0,82	0,37				819	181		819			
Итого по Ровенскому отделению ЭМЭС														
		28	0,82	0,37				819	181		819			
Хвалынские ГЭС														
2.11	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-27 замена опор, замена провода на СИП	28	1,4	0,14				1 108	232		1 108			Хоз. способ
Итого по филиалу Хвалынские ГЭС														
		28	1,4	0,14				1 108	232		1 108			
Энгельсские МЭС														
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, материал, отне. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	В том числе ЗП тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, материал, отне. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	В том числе ЗП тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
2.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-83 замена опор, замена провода на СИП	62	2,627	3,23				2 684	706			2 684		Хоз. способ
Итого по разделу Реконструкция ВЛЭП-10(6)/0,4 кВ														
		386	29,26	14,30				24 474	4 667		6 870	17 605		

Реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ (ПТО)															
3											Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС				
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр. линия, км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
Балаковские ГЭС															
3.1.1	КЛ-6 кВ от ТП-82 до ТП-83 замена силового кабеля				0,325				1 726	-	1 726				Подряд
3.1.2	КЛ-6 кВ от ТП-83 до ТП-84 замена силового кабеля				0,255				1 353	-	1 353				Подряд
3.1.3	КЛ-6 кВ от ТП-84 до ТП-80 замена силового кабеля				0,455				2 241	-	2 241				Подряд
3.1.4	КЛ-6 кВ от ТП-90 до ТП-91 замена силового кабеля				0,31				1 691	-	1 691				Подряд
3.1.5	КЛ-6 кВ от ТП-91 до ТП-83 замена силового кабеля				0,54				3 081	-	3 081				Подряд
Итого по филиалу Балаковские ГЭС									10 092		5 320	4 772			
Петровские ГЭС															
3.2.1	КЛ-10 кВ Ф-«от ТП-79 до ТП-62» замена силового кабеля				0,4				1 131	253					Хоз. способ
Итого по филиалу Петровские ГЭС									1 131	253			1 131		
Энгельские МЭС															
3.3.1	КЛ-6 кВ Ф-723 от ПС Урицкая - ТП-335 замена силового кабеля				0,48				1 889	-	1 889				Подряд
3.3.2	КЛ-6 кВ Ф-706 от ПС Урицкая - ТП-335 замена силового кабеля				0,48				1 890	-	1 890				Подряд
3.3.3	КЛ-6 кВ Ф-704 от ПС Урицкая - ТП-337 замена силового кабеля				0,5				1 986	-	1 986				Подряд
3.3.4	КЛ-6 кВ Ф-747 от ПС Урицкая - ТП-338 замена силового кабеля				0,5				1 986	-	1 986				Подряд
3.3.5	КЛ-6 кВ Ф-728 от ПС Урицкая - ТП-336 замена силового кабеля				0,5				1 986	-	1 986				Подряд
3.3.6	Замена ветхих КЛЭП-0,4 кВ от ТП-103, ТП-Волоха замена силового кабеля				0,584				910	295	910				Хоз. способ
Итого по филиалу Энгельские МЭС									3,044	295	4 688	5 958			
Итого по разделу Реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ									5,33	21 870	548	10 008	11 862		
Замена аварийных ТП на ГКТП, установка силового оборудования (ПТО)															
4											Срок исполнения				Примечания
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 топли	ЩО-70-32 02	ЩО-70-02	ЩО-70-05	ЩО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
Аркадакские ГЭС															
4.1.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-208	шт.	1						865	91	865				Хоз. способ
Итого по филиалу Аркадакские ГЭС									865	91	865				
Калининское от-ние БМЭС															
4.2															
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 топли	ЩО-70-32 02		ЩО-70-05		Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.2.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-62	шт.	1						1 029	120			1 029		Хоз. способ
Итого по Калининскому от-нию БМЭС									1 029	120			1 029		
Красноармейские ГЭС															
4.3															
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 топли	ЩО-70-32 02		ЩО-70-05		Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.3.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен 3ТП-43	шт.	1						893	124			893		Хоз. способ
Итого по филиалу Красноармейские ГЭС									893	124			893		

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 мощ.	ЩО-70-32	ЩО-70-02	ЩО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.4	Озисские МЭС													
4.4.1	Изготовление Г КТП-250 кВА взамен КТП-119	шт.	1					802	60	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
	Итого по филиалу Озисские МЭС		1					802	60			802		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 мощ.	ЩО-70-32	ЩО-70-02	ЩО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.5	Дергачевское от-ние ОМЭС													
4.5.1	Изготовление Г КТП-250 кВА взамен ТП-258	шт.	1					842	50	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
	Итого по Дергачевскому от-нию ОМЭС		1					842	50			842		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 мощ.	ЩО-70-32	ЩО-70-02	ЩО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.6	Марксовские ГЭС													
4.6.1	Изготовление Г КТП-250 кВА взамен ТП-72	шт.	1					831	47	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
	Итого по филиалу Марксовские ГЭС		1					831	47			831		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 мощ.	ЩО-70-32	ЩО-70-02	ЩО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.7	Пугачевские ГЭС													
4.7.1	Замена КТП-23 на Г КТП-400/10-0,4кВ	шт.	1					805	81	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
	Итого по филиалу Пугачевские ГЭС		1					805	81			805		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 мощ.	ЩО-70-32	ЩО-70-02	ЩО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.8	Ровенское отделение ЭМЭС													
4.8.1	КТП 10/0,4 кВ №112 замена КТП-100 на Г КТП-250	шт.	1					972	134	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
	Итого по Ровенскому отделению ЭМЭС		1					972	134			972		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 мощ.	ЩО-70-32	ЩО-70-02	ЩО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.9	Ртищевские ГЭС													
4.9.1	ТП-77 РУ-10/0,4 кВ замена силового оборудования РУ-10/0,4 кВ	шт.	3		2	1	3	2	954	123			954	Хоз. способ
	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС		3		2	1	3	2	954	123			954	
	ИТОГО по разделу Замена аварийных ТП на Г КТП, установка силового оборудования		8	3	2	1	3	2	7 992	830	2 511	5 481		
5	Реконструкция распределительных пунктов (внесение вакуумных выключателей) (ШО+СРЗАиЭП)													
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Технические ка. шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.1	Балаковские ГЭС													
5.1.1	РП №6 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в количестве 3 шт. без замены ячеек		3					3 715	298	3 715				Хоз. способ
	Итого по филиалу Балаковские ГЭС		3					3 715	298	3 715				
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Технические ка. шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.2	Балашовские МЭС													
5.2.1	Установка вакуумных выключателей в ТП-5/Ленина 2 шт. без замены ячеек (Ф-РП2, Ф-ТП Кремендямская)		2					2 400	61			2 400		Хоз. способ
	Итого по филиалу Балашовские МЭС		2					2 400	61			2 400		

№ п/п	Наименование работ	Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С.ВВ. шт.	Темпосты ка. шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО/ ЩО шт.	ОРУ-35 кВ г. тыс.руб. без НДС	Итого на 2026 В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.3	ПС 35/6 Волжская насосная РУ-6 кВ замена маслянных выключателей на вакуумные выключатели	шт.		4				5 311	179		5311		Хоз. способ	
Итого по филиалу Волжские ГЭС														
				4				5 311	179		5 311			
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С.ВВ. шт.	Темпосты ка. шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ВИА шт.	ОРУ-35 кВ г. тыс.руб. без НДС	Итого на 2026 В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.4					Петровские ГЭС					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.4.1	РУ-10 кВ РП-1 замена маслянных выключателей в количестве 2шт. на вакуумные выключатели без замены ячеек	шт.		2				3 709	258			3 709		Хоз. способ
	Итого по филиалу Петровские ГЭС			2				3 709	258			3 709		
	ИТОГО по разделу реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей)			11				15 135	795	3 715	5 311	6 109		
Обновление трансформаторного парка (СРЗАНЭТЛ+ЩО)														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.1					Аркадакские ГЭС					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
6.1.1	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВа на ТМГ-250 кВА в ТП-307					1			483	29	483			Хоз. способ
	Итого по филиалу Аркадакские ГЭС					1			483	29	483			
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.2					Балаковские ГЭС					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
6.2.1	Замена силовых трансформаторов ТМ-320 кВа на ТМГ-400 кВА в ТП-79						2		1 444	97		1 444		Хоз. способ
	Итого по филиалу Балаковские ГЭС						2		1 444	97		1 444		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.3					Вольские ГЭС					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
6.3.1	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГ-400 кВа 6/0,4 кВ в ТП-100	шт.					1		716	42			716	Хоз. способ
	Итого по филиалу Вольские ГЭС						1		716	42			716	
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.4					Марковские ГЭС					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
6.4.1	Замена силового трансформатора ТМ-630 кВа на ТМГ-400 кВА в ЗТП-25 6кВ	шт.					1		699	25	699			Хоз. способ
	Итого по филиалу Марковские ГЭС						1		699	25	699			
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.5					Озинские МЭС					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
6.5.1	ТП-119 замена силового трансформатора Тп 160 кВА на ТМГ 160 кВА	шт.				1			414	23		414		Хоз. способ
	Итого по филиалу Озинские МЭС					1			414	23		414		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.6					Путячевские ГЭС					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
6.6.1	3ТП-33 замена силового трансформатора ТМ-320кВА без переключателя на ТМГ 400/0,4/6кВ	шт.					1		703	29	703			Хоз. способ
	Итого по филиалу Путячевские ГЭС						1		703	29	703			

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Ровенское отделение ЭМЭС															
6.7															
6.7.1	КТП 10/0,4 кВ №129 замена силового трансформатора Тп 160 кВА на ТМГ 160 кВА	шт.		1					439	48				439	Хоз. способ
	Итого по Ровенское отделение ЭМЭС			1					439	48				439	
	ИТОГО по разделу Обновление трансформаторного парка	8		2	1	5			4 897	293	1 885	1 858	1 155		

7	Поисквое оборудование (СРЗАиЭГД)														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во				Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания		
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
7.1	Комплект поисковый КТ-500 исполнение 3 Маркс	шт.	1				1219	-				1219	Приобретение		
7.2	Кабельскатель ООО Техно-Ас УСПЕХ КВИ 309Н Волск	шт.	1				125	-				125	Приобретение		
ИТОГО по разделу Поисковое оборудование			2				1 344					1 344			

Инвестиции в метрологическое обеспечение (СТМ)														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	В том числе ЗП г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания				
						I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал					
8.1	Приобретение тепловизора в Аппарат управления АО "Объединенэнерго"	шт.	1			-								
ИТОГО по разделу Инвестиции в метрологическое обеспечение				1	357								357	Приобретение

9															Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СТМ)									
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС					В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания										
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал																	
9.1	Приобретение и установка ПКУ-6 кВ в Марковские ТЭС	шт.	1					473	22				473	Приобретение										
9.2	Приобретение и установка ПКУ-6 кВ в Пугачевские ТЭС	шт.	1					473	22				473	Приобретение										
Итого по разделу Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ				2					946	44				946										

Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (ОБЭ)														
10										Срок исполнения				Примечания
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во				Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
10.1	Приобретение и установка приборов учета 0,22 кВ	шт.	2640				47 389	1 136	7 108	16 586	16 586	7 108	Приобретение	
10.2	Приобретение и установка приборов учета 0,4 кВ	шт.	285				7 605	216	1 121	2 668	2 668	1 147	Приобретение	
Итого по разделу Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ			2925				54 994	1 352	8 229	19 255	19 255	8 256		

Приобретение транспортных средств (ОМП)														
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во	Аппарат управления										Примечания
				Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	В том числе ЗП тыс.руб. без НДС	Срок исполнения								
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
11.1	Камаз 65117-3010-48 + КМУ Palfinger Никан ТТ-150 (ТТ-150)	шт.	1	14 041	-								14 041	Приобретение
11.2	ПСС 131.183 на шасси ГАЗ-С42R33 (Nex)	шт.	1	11 500	-								11 500	Приобретение
11.3	ПСС 131.183 на шасси ГАЗ-С42R33 (Nex)	шт.	1	11 500	-								11 500	Приобретение
11.4	ПСС 131.183 на шасси ГАЗ-С42R33 (Nex)	шт.	1	11 500	-								11 500	Приобретение
11.5	Трактор МТЗ БЕЛАРУС 82.1	шт.	1	2 530	-								2 530	Приобретение
11.6	ГАЗ 27527-773	шт.	1	2 350	-								2 350	Приобретение
11.7	ГАЗ 231073	шт.	1	2 084	-								2 084	Приобретение
11.8	ГАЗ 231073	шт.	1	2 084	-								2 084	Приобретение
11.9	ГАЗ 231073	шт.	1	2 084	-								2 084	Приобретение

11.10	ГАЗ 231073	шт.	1							2 084	-				2 084	Приобретение
11.11	ГАЗ 231073	шт.	1							2 084	-				2 084	Приобретение
ИТОГО по разделу Приобретение транспортных средств			11							63 841					63 841	
12	Производственная необходимость															
12.1.	Аппарат лазерной сварки, резки и чистки металла ФП "Энергомонтаж"	шт.	1							1 400	-		1 400			Приобретение
Итого по разделу Производственная необходимость										1 400			1 400			
13	Программное обеспечение (СГМ)															
13.1	Приобретение лицензий на право использования программного обеспечения верхнего уровня ИСУ									1 250	-				1 250	Приобретение
Итого по разделу Программное обеспечение										1 250					1 250	
Итого по АО "Облкоммунэнерго"										301 972	8 529	31 161	84 587	85 838	100 386	

Зам. генерального директора по экономике и финансам

В.В. Верещагина

Главный метролог

А.В. Коротков

Главный бухгалтер

Э.В. Павлова

Механик ОМИТ

А.В. Гусев

Зам. главного инженера-начальник ПТО

С.В. Капенкин

Начальник ОБЭ

И.А. Харченко

Начальник ОТП

В.В. Кагаев

Начальник финансово-экономического отдела

В.В. Кашеева

Начальник СРЭиАиСТП

А.А. Шаленков