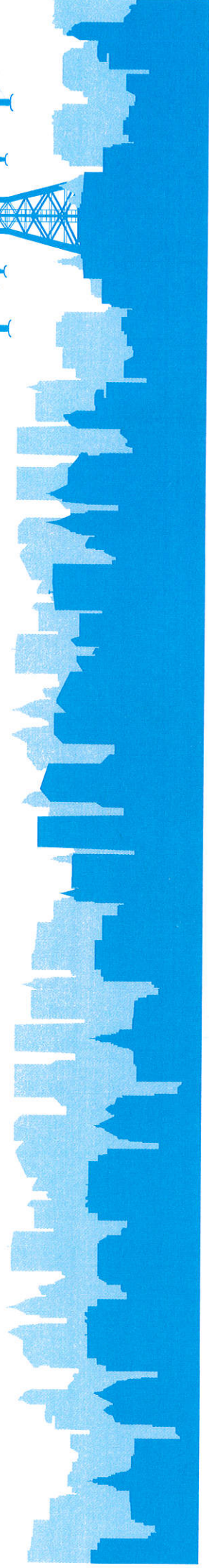
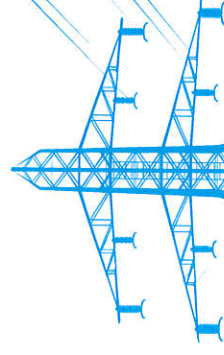


Акционерное общество  
коммунальных электрических сетей Саратовской области

**ОБЛКОММУНЭНЕРГО**

**ПРОЕКТ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ  
АО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО»  
НА 2022 - 2026 ГОДЫ**



"Согласовано"

И.о. главного инженера

АО "Облкоммунэнерго"

Д.А. Дружкин

" 14 " 01 2021 г.



Проект плана инвестиционной программы АО "Облкоммунэнерго" на 2022 год

Реконструкция ВЛЭП -10/6/0,4 кв (ШТО)												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б, шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Аткарские ГЭС												
1.1		43	2,356	1,364				1 202			1 202	Хоз. способ
1.1.1	ВЛ-0,4 кв ЗТП-119 ф-3, ф-4 замена опор, замена провода на СИП											
1.1.2	ВЛ-0,4 кв КТП-75 ф-2 замена опор, замена провода на СИП, перевод нагрузок с ф-1 ТП-49 и ф-4 ТП-30	8	0,352					220			220	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>	<b>51</b>	<b>2,708</b>	<b>1,364</b>				<b>1 422</b>			<b>1 422</b>	
Балаковские ГЭС												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б, шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.2												
1.2.1	ВЛ-6 кв Ф-8 от РП/ТП-17 замена провода на СИП		3,897									Хоз. способ
1.2.2	ВЛ-0,4 кв ТП-24 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	2	4,583	1						1 825	3 234	Хоз. способ
1.2.3	ВЛ-0,4 кв ТП-210 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	4	4,71	0,75				1 777		1 777		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>	<b>6</b>	<b>13,19</b>	<b>1,75</b>				<b>6 837</b>		<b>1 825</b>	<b>5 011</b>	
Балашовские МЭС												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б, шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.3												
1.3.1	ВЛ-0,4 кв КТП №1-114 «Кузнечная» ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	88	4,07	3,3								Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>	<b>88</b>	<b>4,07</b>	<b>3,3</b>				<b>2 458</b>		<b>2 458</b>		
Калининские отделение БМЭС												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б, шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.4												
1.4.1	ВЛ-10 кв Ф-10-30 РП-1 замена провода на СИП		0,33							153		Хоз. способ
1.4.2	ВЛ-10 кв Ф-10-27 РП-1 замена провода на СИП		0,08							77		Хоз. способ
1.4.3	ВЛ-0,4 кв ЗТП-7 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	27	1,05	1,46						668	668	Хоз. способ
1.4.4	ВЛ-0,4 кв ЗТП-47 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	23	1,12	1,93						655	655	Хоз. способ
1.4.5	ВЛ-0,4 кв ГКТТ-52 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	46	1,74	0,545						908	908	Хоз. способ
	<b>Итого по Калининскому отделению БМЭС</b>	<b>96</b>	<b>4,32</b>	<b>3,935</b>				<b>2 461</b>		<b>1 138</b>	<b>1 323</b>	

№ п.п.	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Вольские ГЭС</b>													
1.5													
1.5.1	ВЛ-10 кВ Ф-10 от ТП-70 до ТП-29 замена опор. замена провода на СИП I	43	2,566					2 814				2 814	Хоз. способ
1.5.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 ф-3 замена опор. замена провода на СИП	4	0,46	0,71				186				186	Хоз. способ
1.5.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-161 установка опор. монтаж СИП	7	0,7					348				348	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>	<b>54</b>	<b>3,726</b>	<b>0,71</b>				<b>3 348</b>				<b>3 000</b>	
<b>Ершовские МЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
1.6													
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-50 замена опор. замена провода на СИП	50	3,06	0,833				1 419				1 419	Хоз. способ
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-41 замена опор. замена провода на СИП	85	2,72	0,649				1 743				1 743	Хоз. способ
	<b>Итого по Ершовским МЭС</b>	<b>135</b>	<b>5,78</b>	<b>1,482</b>				<b>3 162</b>				<b>1 419</b>	<b>1 743</b>
№ п.п.	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
1.7													
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-27 ф-2, ф-3 замена опор. замена провода на СИП	39	1,79	1,3				1 082				1 082	Хоз. способ
1.7.2	ВЛ-0,4 кВ КТП-119 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор. замена провода на СИП	38	1,9	1,63				1 051				1 051	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Озвские МЭС</b>	<b>77</b>	<b>3,69</b>	<b>2,93</b>				<b>2 133</b>				<b>1 051</b>	<b>1 082</b>
<b>Озвские МЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
1.8													
1.8.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-46 ф-1 замена опор. замена провода на СИП	17	0,63	0,415				447				447	Хоз. способ
	<b>Итого по Дерячевскому отделению ОМЭС</b>	<b>17</b>	<b>0,63</b>	<b>0,415</b>				<b>447</b>				<b>447</b>	
<b>Дерячевское отделение ОМЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
1.9													
1.9.1	ВЛ-10 кВ Ф-25 замена опор. замена провода на СИП	17	0,533					598				598	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Красноармейские ГЭС</b>	<b>17</b>	<b>0,533</b>					<b>598</b>				<b>598</b>	
<b>Красноармейские ГЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
1.10													
1.10.1	ВЛ-6 кВ Ф-617 оттайка "Лес" замена провода на СИП		2,267					953				953	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>		<b>2,267</b>					<b>953</b>				<b>953</b>	
<b>Марковские ГЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
1.11													
1.11.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 277 - замена провода и вводов на изолированные (СИП) - замена опор Ф.4 Ленина	9	0,8	0,65				342				342	Хоз. способ
	<b>Итого по Питерскому отделению НМЭС</b>	<b>9</b>	<b>0,8</b>	<b>0,65</b>				<b>342</b>				<b>342</b>	
<b>Питерское отделение НМЭС</b>													

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. шт.	СИП, мг.шт. отст. км	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Петровские ГЭС</b>													
1.12													
1.12.1	ВЛ-10 кВ ф. "Центр" Монтаж отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №79 до проектируемой КТП	10		0,33				304			304		Хоз. способ
1.12.2	ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП	16	1,66	0,965				768			768		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>	<b>26</b>	<b>1,66</b>	<b>0,965</b>	<b>0,33</b>			<b>1 073</b>			<b>768</b>		
<b>Пугачевские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. шт.	СИП, мг.шт. отст. км	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС					Примечания
1.13													
1.13.1	ВЛ-6кВ Ф-619В замена стоек и провода	84		1,63				2 063			1 031		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>	<b>84</b>		<b>1,63</b>				<b>2 063</b>			<b>1 031</b>		
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. шт.	СИП, мг.шт. отст. км	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС					Примечания
1.14													
1.14.1	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от ТП 10/0,4 кВ №116 замена провода "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	2	1,29	1,99				502			502		Хоз. способ
1.14.2	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от ТП 10/0,4 кВ №116 замена провода "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	4	1,18	0,8				456			456		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>	<b>6</b>	<b>2,47</b>	<b>1,89</b>				<b>958</b>			<b>502</b>		
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. шт.	СИП, мг.шт. отст. км	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС					Примечания
1.15													
1.15.1	ВЛ-10 кВ Ф-15 отпайка к КТП-39 замена опор, замена провода на СИП	7	0,153					370			370		Хоз. способ
1.15.2	ВЛ-10 кВ Ф-658 замена опор, замена провода на СИП	18	0,333					525			525		Хоз. способ
1.15.3	ВЛ-0,4 кВ КТП-39 совместная подвеска с Ф-15 монтаж провода		0,25	0,3				106			106		Хоз. способ
1.15.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-105 замена опор, замена провода на СИП	52	1,86	2,2				1 329			1 329		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>	<b>77</b>	<b>2,596</b>	<b>2,5</b>				<b>2 330</b>			<b>1 001</b>		
<b>Энгельские МЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. шт.	СИП, мг.шт. отст. км	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС					Примечания
1.16													
1.16.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-25 замена дефектных стоек и неизолированного провода на СИП	50	1,92	0,354				1 173			1 173		Хоз. способ
1.16.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-7 уч. от ТП до оп. №1-01/10; уч. оп. №1-00/9-12 замена дефектных стоек и неизолированного провода на СИП	19	0,53	0,18				404			404		Хоз. способ
1.16.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от ТП-16 уч. оп. №5-00/4-17 замена дефектных стоек и неизолированного провода на СИП	11	0,48	0,08				278			278		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Хвальские ГЭС</b>	<b>80</b>	<b>2,93</b>	<b>0,614</b>				<b>1855</b>			<b>1 173</b>		
	<b>Итого по разделу реконструкция ВЛЭП-10/6/0,4 кВ</b>	<b>823</b>	<b>51,37</b>	<b>22,51</b>	<b>1,96</b>			<b>32 440</b>			<b>22 363</b>		
<b>Реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ (ШТО)</b>													
2													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. шт.	СИП, мг.шт. отст. км	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС					Примечания
2.1													
2.1.1	КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-36 замена силового кабеля, прокол				0,28			445			445		Хоз. способ/ прокол подряд
	<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>				<b>0,28</b>			<b>445</b>			<b>445</b>		

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. работ	С/ПП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал		IV квартал
<b>Балаковские ГЭС</b>													
2.2													
2.2.1	КЛ-6 кВ от РП-11-17 до ПП-16Б замена силового кабеля				0,55			576			576	Подряд	
2.2.2	КЛ-6 кВ от РП-11-17 до ПП-16 замена силового кабеля				0,36			593			593	Подряд	
2.2.3	КЛ-6 кВ от ПП-16 до ПП-16А, от ПП-16 до ПП-30, от ПП-30 до ПП-36 замена силового кабеля				1,9			2 477			2 477	Подряд	
2.2.4	КЛ-10 кВ от ПП-10-4 до КПП-10-13 замена силового кабеля				0,954			1 574			1 574	Подряд	
2.2.5	КЛ-10 кВ от ПП-10-4 до ПП-10-5 замена силового кабеля				0,64			1 344			1 344	Подряд	
2.2.6	КЛ-6 кВ от РП-2 до ПП-98 замена силового кабеля				0,64			1 344			1 344	Подряд	
2.2.7	КЛ-10 кВ от ПП-88-4 до ПП-88-6 замена силового кабеля				0,28			588			588	Подряд	
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>				<b>5,324</b>			<b>8 496</b>			<b>5 395</b>		
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. работ	С/ПП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>Энгельсские МЭС</b>													
2.3													
2.3.1	ВЛ-6 кВ Ф-658 кабельная перемычка под ЛЭП-110 кВ монтаж силового кабеля				0,12			173			173	Хоз. способ	
2.3.2	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-20 от ПС Новая до РП-11 замена силового кабеля участок 1				0,9			2 923			2 923	Подряд	
2.3.3	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-20 от ПС Новая до РП-11 замена силового кабеля участок 1				0,8			2 846			2 846	Подряд	
2.3.4	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-14 от ПС Лесозаводская замена силового кабеля				0,5			1 725			1 725	Подряд	
2.3.5	КЛЭП-6 кВ от ПП-507 до ПП-509 прокладка силового кабеля	15			0,31			1 188			1 188	Подряд	
2.3.6	КЛ-0,4 кВ ПП-806, ПП-816, ПП-124, ПП-110, ПП-336 замена ветвей КЛ на СИП	15			0,853			454			454	Хоз. способ	
	<b>Итого по Энгельсским МЭС</b>				<b>2,63</b>			<b>9 309</b>			<b>5 769</b>		
	<b>Итого по разделу реконструкция ЛЭП -10/6/0,4 кВ</b>				<b>8,23</b>			<b>18 249</b>			<b>11 164</b>		
<b>3 Замена аварийных ТП на ГКПП, установка силового оборудования (ШО)</b>													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торч	ЩО-70-32	ЩО-70- 02	ЩО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>Арсадакские ГЭС</b>													
3.1													
3.1.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-201	шт.	1					342			342	Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Арсадакские ГЭС</b>							<b>342</b>			<b>342</b>		
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торч	ЩО-70-32	ЩО-70- шт.	ЩО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>Балашовские МЭС</b>													
3.2													
3.2.1	ТП №4,101 «1 ПТУ-15» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	шт.	3	1	1	3	1	377			377	Хоз. способ	
3.2.2	ТП №7,15 «Библиотека» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	шт.	3	1	1	2	1	344			344	Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>							<b>722</b>			<b>344</b>		
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торч	ЩО-70-32	ЩО-70- шт.	ЩО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>Калининские ГЭС</b>													
3.3													
3.3.1	ЗТП-11 "Центральная котельная" замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	шт.	5	1	1	2	2	468			468	Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Калининские ГЭС</b>							<b>468</b>			<b>468</b>		
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торч	ЩО-70-32	ЩО-70- 02	ЩО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>Вольские ГЭС</b>													
3.4													
3.4.1	Изготовление ГКПП-630 кВА взамен ТП-161	шт.	1					767			767	Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>							<b>767</b>			<b>767</b>		

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>3.5</b>													
Итого по филиалу Красноармейские ГЭС													
3.5.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-9	шт.	1					285			285		Хоз. способ
Итого по филиалу Красноармейские ГЭС													
<b>3.6</b>													
Итого по Краснокутскому от-нию ЭМЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.6.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-55	шт.	1					342			342		Хоз. способ
Итого по Краснокутскому от-нию ЭМЭС													
<b>3.7</b>													
Итого по филиалу Марксовские ГЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.7.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-58	шт.	1					342			342		Хоз. способ
Итого по филиалу Марксовские ГЭС													
<b>3.8</b>													
Итого по филиалу Новоузенские МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.8.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-33	шт.	1					328			328		Хоз. способ
Итого по филиалу Новоузенские МЭС													
<b>3.9</b>													
Итого по филиалу Озинские МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.9.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-14	шт.	1					328			328		Хоз. способ
Итого по филиалу Озинские МЭС													
<b>3.10</b>													
Итого по Дергачевскому от-нию ОМЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.10.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-46	шт.	1					368			368		Хоз. способ
Итого по Дергачевскому от-нию ОМЭС													
<b>3.11</b>													
Итого по филиалу Петровское отделение НМЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.11.1	Замена ТП-118 Школа на ГКПП-250	шт.	1					353			353		Хоз. способ
Итого по филиалу Петровское отделение НМЭС													
<b>3.12</b>													
Итого по филиалу Петровские ГЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКПП	КСО-393- торг	КСО-393- торг	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2022 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
3.12.1	Проектируемая КТП на ф. "Центр"	шт.	1					378			378		Хоз. способ

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКП	КСО-393 тыр.	КСО-70-32 ШО-70-02	Итого на 2022 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
							I квартал	II квартал	III квартал		IV квартал
<b>Пугачевские ГЭС</b>											
3.1.3	Итого по филиалу Пугачевские ГЭС					427	427				
3.1.3.1	Замена КТП-15 на ГТП-400/10-0-4кВ	шт.	1			427	427			Хоз. способ	
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКП	КСО-393 тыр.	КСО-70-32 ШО-70-02	Итого на 2022 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>											
3.1.4	Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС					493	493				
3.1.4.1	Замена КТП-10/0.4 кВ №109	шт.	1			493	493			Хоз. способ	
4	Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС					5 941	427	2 179			
<b>Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей) (ПТО+СРЗАиЭП)</b>											
№ п/п	Наименование работ	Решения задачи, шт.	Ресурсы шт.	Техмехани ка, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	Итого на 2022 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
<b>Аткарские ГЭС</b>											
4.1	Итого по филиалу Аткарские ГЭС						2 089	2 089			
4.1.1	РП-3 (первая секция шин Ф№1009) замена МВ на ВВ с ячейками, шинный мост между I и III секциями (1 ввод, 1 отходящая, 1 секционный выключатель)		3		1		2 089	2 089		Хоз. способ	
4.2	Итого по филиалу Балаковские ГЭС						3 126	3 126			
4.2.1	РП/ТП-17 РУ-6кВ реконструкция ячеек 6 кВ, замена МВ на ВВ		5				3 126	3 126		Хоз. способ	
<b>Балаковские ГЭС</b>											
4.3	Итого по филиалу Балаковские ГЭС						1 305	1 305			
4.3.1	ТП-Ленина ввод Ф-1011 ввод Ф1017		2				1 305	1 305		Хоз. способ	
<b>Калининское отделение Балаховских МЭС</b>											
№ п/п	Наименование работ	Решения задачи, шт.	Ресурсы шт.	Техмехани ка, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	Итого на 2022 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
<b>Калининское отделение Балаховских МЭС</b>											
4.4	Итого по филиалу Балаховские ГЭС						1 360	1 360			
4.4.1	РП №1 Замена масляных выключателей на вакуумные 2 отходящие линии без замены ячеек		2				1 360	1 360		Хоз. способ	
<b>Вольские ГЭС</b>											
4.5	Итого по филиалу Вольские ГЭС						1 250	1 250			
4.5.1	РП 200 замена МВ на ВВ с ячейками		2				1 250	1 250		Хоз. способ	

№ п.п.	Наименование работ	Решения задания, итог.	Результат итог.	С ВВ, итог.	Технические ка. ит.	КСО с НПМИ итог.	КСО с ЩО ит.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Московское отделение Ершовских МЭС</b>													
4.6									1 876			1 876	Хоз. способ
4.6.1	РП Элеватор замена МВ на ВВ с БМРЗ без замены ячеек			3					1 876			1 876	
<b>Итого по Московскому отделению Ершовских МЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Решения задания, итог.	Результат итог.	С ВВ, итог.	Технические ка. ит.	КСО с НПМИ итог.	КСО с ЩО ит.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
4.7									3 003			3 003	Хоз. способ
4.7.1	РП Ремонт/замена МВ на ВВ с БМРЗ без замены ячеек			4					3 003			3 003	
<b>Итого по филиалу Ершовские МЭС</b>													
<b>Марксовские ГЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Решения задания, итог.	Результат итог.	С ВВ, итог.	Технические ка. ит.	КСО с НПМИ итог.	КСО с ВНА ит.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
4.8									1 278			1 278	Хоз. способ
4.8.1	Изготовление КРУН:КСО СВЛ-6 кВ проходного типа, с вакуумным выключателем Ф-617 отпайка "Лес"			1					1 278			1 278	
<b>Итого по филиалу Марксовские ГЭС</b>													
<b>Ровенское отделение Энгельских МЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Решения задания, итог.	Результат итог.	С ВВ, итог.	Технические ка. ит.	КСО с НПМИ итог.	КСО с ВНА ит.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
4.9									625			625	Хоз. способ
4.9.1	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-1007 без ячейки			1					625			625	
4.9.2	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-1002 без ячейки			1					625			625	
<b>Итого по Ровенскому отделению Энгельских МЭС</b>													
<b>Степновское отделение Энгельских МЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Решения задания, итог.	Результат итог.	С ВВ, итог.	Технические ка. ит.	КСО с НПМИ итог.	КСО с ВНА ит.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
4.10									1 501			1 501	Хоз. способ
4.10.1	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-27, Ф-606 без ячейки			2					1 501			1 501	
<b>Итого по Степновскому отделению Энгельских МЭС</b>													
<b>Новоузенский МЭС</b>													
№ п.п.	Наименование работ	Решения задания, итог.	Результат итог.	С ВВ, итог.	Технические ка. ит.	КСО с НПМИ итог.	КСО с ВНА ит.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
4.11									625			625	Хоз. способ
4.11.1	РП-3 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек			1					625			625	
<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС</b>													





№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-180	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-500	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Вольские ГЭС</b>														
5.3	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>													
5.3.1	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 с 230 кВА в ТП-161	шт.					1		378		378			Хоз. способ
5.3.2	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА 6,0.23 кВ на ТМГ-180 кВА в ТП-19	шт.			1				245		245			Хоз. способ
5.3.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА 6,0.23 кВ на ТМГ-180 кВА в ТП-35	шт.			1				245		245			Хоз. способ
5.3.4	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-100 с 230 кВА в ТП-143	шт.		1					173		173			Хоз. способ
5.3.5	Замена силового трансформатора ТМ-4000 кВА на ТМ-2500 кВА ПС "Красный Октябрь" 35,6	шт.		1					1 997		1 997			Хоз. способ
№ п/п	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>													
	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.4	<b>Мокроусское отделение ЕМЭС</b>													
5.4.1	Замена силового трансформатора ТМГ-100 кВА на ТМГ-160 кВА в ТП-55	шт.			1				226		226			Хоз. способ
№ п/п	<b>Итого по Мокроусскому отделению ЕМЭС</b>													
	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.5	<b>Питерское отделение НМЭС</b>													
5.5.1	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160/10 кВА в ТП-118 Школа	шт.			1				271		271			Хоз. способ
№ п/п	<b>Итого по Питерскому отделению НМЭС</b>													
	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.6	<b>Путячевские ГЭС</b>													
5.6.1	КТП-15 замена силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ 250/0,4/10кВ	шт.				1			337		337			Хоз. способ
5.6.2	ЗТП-45 замена силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ 630/0,4/6кВ	шт.					1		470		470			Хоз. способ
5.6.3	КТП-12 замена силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ 400/0,4/10кВ	шт.					1		419		419			Хоз. способ
5.6.4	КТП-21 замена силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ 250/0,4/6кВ	шт.				1			337		337			Хоз. способ
№ п/п	<b>Итого по филиалу Путячевские ГЭС</b>													
	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.7	<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>													
5.7.1	КТП 10/0,4 кВ №109 замена силового трансформатора ТМ 250 кВА на ТМГ 400 кВА	шт.					1		419		419			Хоз. способ
№ п/п	<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>													
	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.8	<b>Энгельские МЭС</b>													
5.8.1	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-235	шт.					1		337		337			Хоз. способ
№ п/п	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>													
	Итого по разделу обновление трансформаторного парка	шт.	15	1	4	4	4	2	6 534	1 527	4 344	663		

Понсковое оборудование (СРЗАиЭГЛ)									
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
6.1	Акустический поисковый прибор Трассофон Балашов		1	235				235	Приобретение
6.2	Акустический поисковый прибор Трассофон Энгельс		1	235				235	Приобретение
6.3	Комплект тепеискателя акустического портативного с функцией пассивного обнаружения кабелей "Успех АПП-424Н" Балаково		2	290				290	Приобретение
6.4	Кабеледетектор "Атлет ГЭК-227А" Аткарек		1	260				260	Приобретение
	<b>ИТОГО по разделу понсковое оборудование</b>		<b>5</b>	<b>1 020</b>				<b>525</b>	<b>495</b>
Инвестиции в метрологическое обеспечение (СИМ)									
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
7.1	Приобретение прибора энергетика СЭ602 в Марксовские ГЭС	шт.	1	552				552	Приобретение
7.2	Приобретение прибора энергетика СЭ602 в Хвалынский ГЭС	шт.	1	552				552	Приобретение
7.3	Приобретение вольтамперфазометра Парма в Аткареке ГЭС	шт.	1	61				61	Приобретение
	<b>ИТОГО по разделу инвестиции в метрологическое обеспечение</b>		<b>3</b>	<b>1 165</b>				<b>552</b>	<b>552</b>
Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СИМ)									
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
8.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РИМ) в Аткареке ГЭС	шт.	1	401				401	Приобретение
8.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РИМ) в Марксовские ГЭС	шт.	1	401				401	Приобретение
8.3	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РИМ) в Энгельские МЭС	шт.	1	401				401	Приобретение
	<b>ИТОГО по разделу установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ</b>		<b>3</b>	<b>1 203</b>				<b>401</b>	<b>401</b>
Приобретение транспортных средств (ОМиГ)									
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во	Итого на 2022 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
9.1					Балашовские МЭС				
9.1.1	ИСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 17-местная кабина	шт	1	4 900				4 900	Приобретение
9.1.2	КС 35714-3 на базе Камаз	шт	1	6 950				6 950	Приобретение
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>		<b>2</b>	<b>11 850</b>				<b>11 850</b>	
9.2					Энгельские МЭС, Ровенское отделение				
9.2.1	ИСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 17-местная кабина	шт	1	4 900				4 900	Приобретение
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС Ровенское отделение</b>		<b>1</b>	<b>4 900</b>				<b>4 900</b>	
9.3					Энгельские МЭС				
9.3.1	ГАЗ 27527-753	шт	2	3 400				3 400	Приобретение
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>		<b>2</b>	<b>3 400</b>				<b>3 400</b>	
9.4					Предприятие "Энергоремонт"				
9.4.1	Мини погрузчик Shiwang SW12820	шт	1	3 550				3 550	Приобретение
	<b>Итого по филиалу Предприятие "Энергоремонт"</b>		<b>1</b>	<b>3 550</b>				<b>3 550</b>	
9.5					Аппарат управления				
9.5.1	ГАЗ 27527-753	шт	1	1 700				1 700	Приобретение
9.5.2	Repair Logan	шт	4	3 920				3 920	Приобретение
	<b>Итого по Аппарату управления</b>		<b>5</b>	<b>5 620</b>				<b>5 620</b>	
	<b>ИТОГО по разделу приобретение транспортных средств</b>		<b>11</b>	<b>29 320</b>				<b>29 320</b>	

10 Финансовая аренда (лизинг)											
10.1.	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга)							1 231	1 229	1 332	1 203
10.2.	Приобретение спецтехники в лизинг							7 942		5 110	2 832
10.3.	Приобретение силовых трансформаторов в лизинг							10 062		8 316	1 746
	Итого по разделу финансовая аренда (лизинга)	0					1 231	1 229	1 229	14 758	5 781
	<b>Итого по АО "Облкоммунэнерго"</b>						<b>6 372</b>	<b>41 829</b>	<b>72 513</b>	<b>35 596</b>	

## Проект плана инвестиционной программы АО "Облкоммуэнергo" на 2023 год

Реконструкция ВЛЭП -10/6/0,4 кВ (ЩО)													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., млн.	СНП, млн. руб., тыс. руб.	Провод ДС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС				Примечания	
								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
Аркадакские ГЭС													
1.1		14	0,41					406			406	Хоз. способ	
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	14	0,41					406			406	Хоз. способ	
Итого по филиалу Аркадакские ГЭС													
Аткарские ГЭС													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., млн.	СНП, млн. руб., тыс. руб.	Провод ДС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС				Примечания	
1.2		19	0,565	0,7				534			534	Хоз. способ	
1.2.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	4	0,19					1 367			1 367	Хоз. способ	
1.2.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 ф-2 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ф-6 ТП-35 замена опор	15	0,375	0,7				1 901			1 901	Хоз. способ	
Итого по филиалу Аткарские ГЭС													
Балаковские ГЭС													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., млн.	СНП, млн. руб., тыс. руб.	Провод ДС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС				Примечания	
1.3		32	4,267					4 885			4 885	Хоз. способ	
1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-12 РП-9 замена опор, замена провода на СИП	4	6,907	1,845				2 940			2 940	Хоз. способ	
1.3.2	ВЛ-0,4 кВ КТП-23 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	40	2	2,24				1 502			1 502	Хоз. способ	
1.3.3	ВЛ-0,4 кВ КТП-243 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	76	13,17	4,09				9 327			4 442	4 885	Хоз. способ
Итого по филиалу Балаковские ГЭС													
Балашовские МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., млн.	СНП, млн. руб., тыс. руб.	Провод ДС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС				Примечания	
1.4		31	1,69	1,2				784			784	Хоз. способ	
1.4.1	Ф-1008 ПС Хоппер-1 до РП-1 замена опор, перестяжка провода	58	1,69	1,2				1 424			1 424	Хоз. способ	
1.4.2	ВЛ-0,4 кВ КТП №4, П1 «Деснога» замена опор, замена провода на СИП	89	1,69	1,2				2 208			784	1 424	Хоз. способ
Итого по филиалу Балашовские МЭС													
Калининские отделенные БМЭС													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., млн.	СНП, млн. руб., тыс. руб.	Провод ДС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС				Примечания	
1.5		27	1,71	1,98				1 012			1 012	Хоз. способ	
1.5.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-22 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	27	1,71	1,98				1 012			1 012	Хоз. способ	
Итого по Калининскому отделению БМЭС													
Ершовские МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., млн.	СНП, млн. руб., тыс. руб.	Провод ДС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС				Примечания	
1.6		28	1	0,05				760			760	Хоз. способ	
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-3 замена опор, замена провода на СИП	10	0,8	0,1				493			493	Хоз. способ	
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-48 замена опор, замена провода на СИП	25	2,15	0,075				1 217			1 217	Хоз. способ	
1.6.3	ВЛ-0,4 кВ КТП-4 замена опор, замена провода на СИП	63	3,95	0,225				2 471			760	1 710	Хоз. способ
Итого по Ершовским МЭС													

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС			Примечания	
								I квартал	II квартал	III квартал		
<b>Мокроусское отделение ЭМЭС</b>												
1.7		6	1,36	0,45				566	566		Хоз. способ	
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-47 замена опор. замена провода на СИП	6	1,36	0,45				566	566		Хоз. способ	
<b>Итого по Мокроусскому отделению ЭМЭС</b>												
<b>Ознецкие МЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС			Примечания	
1.8		48	1,195	0,95				1 194	1 194		Хоз. способ	
1.8.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-54 ф.2, ф.3 замена опор. замена провода на СИП	48	1,195	0,95				1 194	1 194		Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Ознецкие МЭС</b>												
<b>Питерское отделение НМЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС			Примечания	
1.9		16	1,6	1				751	751		Хоз. способ	
1.9.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-280 замена опор. замена провода на СИП	16	1,6	1				751	751		Хоз. способ	
<b>Итого по Питерскому отделению НМЭС</b>												
<b>Петровские ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС			Примечания	
1.10		64	2,30	1,19				1 663	1 663		Хоз. способ	
1.10.1	ВЛ-0,4кВ зона ТП-19 Ф. « ул.25 лет Октября, ул. Шамаева» замена опор. замена провода на СИП	64	2,30	1,19				1 663	1 663		Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>												
<b>Пугачевские ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС			Примечания	
1.11		54		0,15				1 567	1 567		Хоз. способ	
1.11.1	ВЛ-6кВ Ф-603 замена опор. перегалка провода	54		0,15				1 567	1 567		Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>												
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС			Примечания	
1.12		53	1,6	0,8				1 301	1 301		Хоз. способ	
1.12.1	ВЛ-0,4 кВ ф №2 от ТП 10/0,4 кВ №113 замена провода "А" на СИП. замена ответвлений от ВЛ. замена дефектных опор	53	1,6	0,8				1 301	1 301		Хоз. способ	
1.12.2	ВЛ-0,4 кВ ф №1 от ТП 10/0,4 кВ №129 замена провода "А" на СИП. замена ответвлений от ВЛ. замена дефектных опор	28	0,9	0,5				728	728		Хоз. способ	
1.12.3	ВЛ-0,4 кВ ф №3 от ТП 10/0,4 кВ №129 замена провода "А" на СИП. замена ответвлений от ВЛ. замена дефектных опор	16	0,6	0,4				490	490		Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>												
<b>Ртищевские ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СИП, магист. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС			Примечания	
1.13		42	1,22	1,7				1 076	1 076		Хоз. способ	
1.13.1	ВЛ-0,4кВ от ТП-7 замена опор. незаизолированного провода на СИП	42	1,22	1,7				1 076	1 076		Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Ртищевские ГЭС</b>												

№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, мачт. 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	
<b>Хвалынский ГЭС</b>												
1.14	ВЛ-10 кВ Ф-1004 Уч. оп №1004-00-49. №1004-00-66 реконструкция(замена провода. монтаж двухцепной ВЛ)	2	0,2	0,7				595		595		Хоз. способ
1.14.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-34 (Замена опор. неизолированного провода на СИП)	34	1,76	0,23				1 058		1 058		Хоз. способ
1.14.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-14 (Замена опор. неизолированного провода на СИП)	14	0,6	0,15				464		464		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Хвалынский ГЭС</b>	<b>50</b>	<b>2,56</b>	<b>0,38</b>	<b>0,7</b>			<b>2118</b>		<b>1 060</b>	<b>1 058</b>	
<b>Энгельсские МЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, мачт. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
1.15									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1.15.1	ВЛЭП-0,4 кВ ТП-146 замена опор. замена провода на СИП	70	2,34	1,45				1 751			1 751	Хоз. способ
1.15.2	ВЛЭП-0,4 кВ ТП-95, ТП-271 замена опор. замена провода на СИП	36	1,17	0,84				912		912		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельсские МЭС</b>	<b>106</b>	<b>3,51</b>	<b>2,29</b>				<b>2663</b>		<b>912</b>	<b>1 751</b>	
2	<b>ИТОГО по разделу реконструкция В.ГЭП-10/6/0,4 кВ</b>	<b>807</b>	<b>40,67</b>	<b>19,33</b>	<b>0,85</b>			<b>31 439</b>		<b>14 732</b>	<b>16 707</b>	
<b>Реконструкция К.ЛЭП -10/6/0,4 кВ (ЩО)</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, мачт. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
2.1									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, прокол				0,55			1 208			1 208	Хоз. способ/ прокол подряд
	<b>Итого по филиалу Аткарекие ГЭС</b>				<b>0,55</b>			<b>1208</b>			<b>1208</b>	
<b>Аткарекие ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, мачт. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
2.2									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2.2.1	КЛ-10 кВ от РП/ТП-8 до ТП-8-3 замена силового кабеля				0,5			1 392			1 392	Подряд
2.2.2	КЛ-10 кВ от РП/ТП-11 до РП/ТП-8 замена силового кабеля				0,74			2 209			2 209	Подряд
2.2.3	КЛ-10 кВ от РП/ТП-11 до ТП-8-3 замена силового кабеля				0,52			1 546			1 546	Подряд
2.2.4	КЛ-10 кВ Ф-1, Ф-15 ПС "Восточная" 110/10кВ до ТП-10-8 замена силового кабеля				1,4			3 907			3 907	Подряд
2.2.5	КЛ-10 кВ Ф-1, Ф-4 ПС "Линевская" до РП-3 замена силового кабеля				0,124			3 748			3 748	Подряд
2.2.6	КЛ-10 кВ от РП-3 до ТП-17 замена силового кабеля				0,64			1 494			1 494	Подряд
2.2.7	КЛ-10 кВ от ТП-17 до ТП-54 замена силового кабеля				0,24			544			544	Подряд
2.2.8	КЛ-10 кВ от ТП-54 до ТП-26 замена силового кабеля				0,2			470			470	Подряд
2.2.9	КЛ-10 кВ от ТП-17 до ТП-26 замена силового кабеля				0,29			637			637	Подряд
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>				<b>4,654</b>			<b>15 948</b>		<b>5 640</b>	<b>10 308</b>	
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СПП, мачт. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
2.3									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2.3.1	КЛ-6 кВ Ф15 от ПС "Вольская 35,9" до ТП 63 замена силового кабеля				0,55			1 262			1 262	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>				<b>0,55</b>			<b>1 262</b>			<b>1 262</b>	
<b>Вольские ГЭС</b>												

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. мат.	С/ИП, маш.ст. отв. кл	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КС(С), шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Марксовские ГЭС</b>												
<b>2.4</b>												
2.4.1	КЛ-6 кВ Ф-611 от ЗТП-54 замена силового кабеля				0,55			702		702		Хоз. способ
2.4.2	КЛ-6 кВ Ф-647 от ЗТП-105 замена силового кабеля				0,54			691		691		Хоз. способ
2.4.3	КЛ-6 кВ Ф-602 от ПС "Марке 110/35,6" замена силового кабеля				0,52			951		951		Хоз. способ
	<b>Итого по Марксовским ГЭС</b>				<b>1,61</b>			<b>2 344</b>		<b>2 344</b>		

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б. мат.	С/ИП, маш.ст. отв. кл	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КС(С), шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Энгельские МЭС</b>												
<b>2.5</b>												
2.5.1	КЛ-6 Ф-643 от КТП-17 до КТП-916А замена силового кабеля				0,51			2 000		2 000		Подряд
2.5.2	КЛ-6 Ф-16 от РП-20 замена силового кабеля				0,185			1900		1900		Подряд
2.5.3	КЛ-10 кВ от ТП-1149 до ТП-1140 (КЛ-10 кВ от ТП-149) замена силового кабеля				0,28			1350		1350		Подряд
2.5.4	КЛ-0,4 кВ ТП-336, ТП-173, ТП-1113 замена ветвях КЛ на СИП	7	0,658					363		363		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>	<b>7</b>	<b>0,66</b>					<b>5 613</b>		<b>2 263</b>		<b>3 350</b>
<b>3</b>	<b>Итого по разделу реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ</b>	<b>7</b>	<b>0,66</b>		<b>8,34</b>			<b>26 375</b>		<b>11 074</b>		<b>15 300</b>

№ п/п	Наименование работ	Единиц. изм.	ГКТП	КСО-393	КСО-393- торц	ЩО-70-32	ЩО-70- 02	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Замена аварийных ТП на ГКТП, установка силового оборудования (ШО)</b>												
<b>3.1</b>												
3.1.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-508	шт.	1					436		436		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аркадакские ГЭС</b>		<b>1</b>					<b>436</b>		<b>436</b>		

№ п/п	Наименование работ	Единиц. изм.	ГКТП	КСО-393	КСО-393- торц	ЩО-70-32	ЩО-70- 02	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Аркадакские ГЭС</b>												
<b>3.2</b>												
3.2.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-94	шт.	1					518		518		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>		<b>1</b>					<b>518</b>		<b>518</b>		

№ п/п	Наименование работ	Единиц. изм.	ГКТП	КСО-393	КСО-393- торц	ЩО-70-32	ЩО-70- шт.	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Аткарские ГЭС</b>												
<b>3.3</b>												
3.3.2	ТП №1-112 «БПК» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	шт.	4	1	1	3	2	509		509		Хоз. способ
3.3.3	ТП №7,02 «Агарина» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	шт.	3	1	1	2	1	442		442		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>		<b>7</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>951</b>		<b>442</b>		<b>509</b>



№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	ГКП	КСО-393	КСО-393- тири	ШО-70- 02	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>3.4</b>													
<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>													
3.4.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-21	шт.	1						422		422		Хоз. способ
<b>3.5</b>													
<b>Итого по филиалу Озникские МЭС</b>													
3.5.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-158	шт.	1						422		422		Хоз. способ
<b>3.6</b>													
<b>Итого по Дергачевскому отделению ОМЭС</b>													
3.6.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-26	шт.	1						464		464		Хоз. способ
3.6.2	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-61	шт.	1						464		464		Хоз. способ
<b>3.7</b>													
<b>Итого по Краснокутскому от-нию ЭМЭС</b>													
3.7.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-216	шт.	1						422		422		Хоз. способ
<b>3.8</b>													
<b>Итого по филиалу Марксовские ГЭС</b>													
3.8.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-71	шт.	1						436		436		Хоз. способ
3.8.2	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-98	шт.	1						426		426		Хоз. способ
<b>3.9</b>													
<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС</b>													
3.9.1	Изготовление ГКПП-250 кВА взамен ТП-51	шт.	1						412		412		Хоз. способ
<b>3.10</b>													
<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>													
3.10.1	ТП-42 замена силового оборудования РУ-10 кВ	шт.	1	1					76		76		Хоз. способ

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКП	КСО 393	КСО-393- тип	ЩО-70-02	ЩО-70-02	ЩО-70-95	Итого на 2023 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>3.11</b>														
<b>Пугачевские ГЭС</b>														
3.11.1	Замена КТП-21 на ГКП-250 6-0.4кВ	шт.	1						409		409			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>		1						409		409			
	<b>Итого по разделу замена аварийных ТП на ГКП, установка силового оборудования</b>		11	8	3	2	5	3	5 859		2 695		3 164	
<b>4</b>														
<b>Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей) (НГО+СРЗАиЭТЛ)</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, тип.	Реконстр тип.	С ВВ, тип.	Телемехани ка, тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>4.1</b>														
<b>Балаковские ГЭС</b>														
4.1.1	РП-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек		4						2 860		2 860			Хоз. способ
4.1.2	Установка вакуумных выключателей без ячеек РП-5		5						3 612		3 612			Хоз. способ
4.1.3	Установка вакуумных выключателей без ячеек РП-10		1						753		753			Хоз. способ
4.1.4	Установка вакуумных выключателей без ячеек РП-9		1						753		753			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>		4						7 978		2 860		5 118	
<b>4.2</b>														
<b>Балашовские МЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, тип.	Реконстр тип.	С ВВ, тип.	Телемехани ка, тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.2.1	РП-16 замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с ячейками		5			2	2		4 393				4 393	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>		5			2	2		4 393				4 393	
<b>4.3</b>														
<b>Калининское отделение Балашовских МЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, тип.	Реконстр тип.	С ВВ, тип.	Телемехани ка, тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ЩО тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.3.1	РП №1 Замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек		3						2 076				2 076	Хоз. способ
4.3.2	Изготовление КРУН-КСО СВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумным выключателем 2-й Чапаевский.		1						966				966	Хоз. способ
	<b>Итого по Калининскому отделению Балашовских МЭС</b>		4						3 042				3 042	
<b>4.4</b>														
<b>Вольские ГЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, тип.	Реконстр тип.	С ВВ, тип.	Телемехани ка, тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.4.1	Замена масляных выключателей ВМ1-133 на вакуумные выключатели ВВ-TEL-10 в ПС 35/6 кВ "Красный Октябрь-35/6" без замены ячеек		3						2 157				2 157	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>		3						2 157				2 157	
<b>4.5</b>														
<b>Мокроусское отделение Ершовских МЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения защита, тип.	Реконстр тип.	С ВВ, тип.	Телемехани ка, тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.5.1	РП Элеватор замена МВ на ВВ с БМРЗ Ф1017 без замены ячеек		1						850				850	Хоз. способ
	<b>Итого по Мокроусскому отделению Ершовских МЭС</b>		1						850				850	

№ п.п.	Наименование работ	Решения защиты, шт.	Ресурсы шт.	С.ВВ, шт.	Технология ка.шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания		
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
<b>Новоузенский МЭС</b>																
4.6																
4.6.1	РУ-10 кВ РП-4 ф.1007 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек			1					722				722			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС</b>			<b>1</b>					<b>722</b>				<b>722</b>			
<b>Озинские МЭС</b>																
4.7																
4.7.1	РП-2 установка вакуумного выключателя с заменой ячейки			1					735				735			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Озинские МЭС</b>			<b>1</b>					<b>735</b>				<b>735</b>			
<b>Дергачевское отделение Озинских МЭС</b>																
4.8																
4.8.1	РП-2 установка вакуумного выключателя с заменой ячейки			2					1 715				1 715			Хоз. способ
	<b>Итого по Дергачевскому отделению филиала Озинские МЭС</b>			<b>2</b>					<b>1 715</b>				<b>1 715</b>			
<b>Петровские ГЭС</b>																
4.9																
4.9.1	РП-5 ф. «РП-2»			1					735				735			Хоз. способ
4.9.2	РП-1 ввод ф.1002 замена масляного выкатного выключателя на вакуумный выкатной			1					850				850			Хоз. способ
4.9.3	РП-1 ввод ф.1023 замена масляного выкатного выключателя на вакуумный выкатной			1					850				850			Хоз. способ
4.9.4	РП-1 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек			7					4 955				4 955			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>			<b>10</b>					<b>7 390</b>				<b>7 390</b>			
<b>Энгельсские МЭС</b>																
4.10																
4.10.1	Установка ВВ выключателей с БМРЗ вРП-11 взамен масляных, без замены ячеек			8					6 813				6 813			Хоз. способ
4.10.2	РУ-6кВ ТП №99 монтаж вакуумного выключателя и НТМИ			1		1			1 042				1 042			Хоз. способ
4.10.3	Телемеханика РП №1				1				410				410			
	<b>Итого по филиалу Энгельсские МЭС</b>			<b>9</b>		<b>1</b>			<b>8 265</b>				<b>7 855</b>		<b>410</b>	
	<b>Итого по разделу реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей)</b>			<b>40</b>		<b>1</b>			<b>37 247</b>				<b>2 860</b>		<b>14 658</b>	
<b>Обновление трансформаторного парка (СРЗиЭТЛ+ПТО)</b>																
5																
№ п.п.	Наименование работ	БД.шт.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС							Примечания
5.1																
5.1.1	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВа на ТМГ-160 кВа в ТП-105	шт.			1				286				286			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аркадакские ГЭС</b>				<b>1</b>				<b>286</b>				<b>286</b>			

№ 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	
<b>Балаковские ГЭС</b>														
5.2														
5.2.1	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА, ТМ-630 кВА на ТМГ-630 кВА в ТП-1	шт.						2	1 098				1098	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>							2	1098				1098	
<b>Вольские ГЭС</b>														
№ 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	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.3														
5.3.1	Замена силового трансформатора ТМ-250кВА в ТП-88	шт.	1					230	230				230	Хоз. способ
5.3.2	Замена силового трансформатора ТМ-400кВА 6.0.23 кВ на ТМГ-100 кВА в ТП-22	шт.	1					230	230				230	Хоз. способ
5.3.3	Замена силового трансформатора ТМ-19 кВА 6.0.23 кВ на ТМГ-250 кВА в ТП-80	шт.			1			364	364				364	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Марксовские ГЭС</b>		2		1			824	824				824	
<b>Пугачевские ГЭС</b>														
№ 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	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.4														
5.4.1	КТП-25 замена силового трансформатора ТМ-250кВА переключенный с 10кВ на 6кВ ТМГ 250/0,4/6кВ				1			422	422				422	Хоз. способ
5.4.2	ЗТП-40 замена силового трансформатора ТМ-400кВА 1972: в (без переключателя) 6кВ на ТМГ-400/0,4/6кВ					1		507	507				507	Хоз. способ
5.4.3	ЗТП-80 замена силового трансформатора ТМ-400кВА (без переключателя) 6кВ на ТМГ 400/0,4/6кВ					1		507	507				507	Хоз. способ
5.4.4	КТП-19 замена силового трансформатора ТМ-160кВА без переключателя на ТМГ 250/0,4/6кВ						2	422	422				422	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>						2	1 858	1 858				929	
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>														
№ 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	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.5														
5.5.1	КТП 10/0,4 кВ №114 замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-100 кВА								285				285	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>								285				285	
<b>Энгельские МЭС</b>														
№ 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	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
5.6														
5.6.1	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199					1		422	422				422	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>					1		422	422				422	
	<b>Итого по разделу обновление трансформаторного парка</b>	12	3	1	4	2	2	4 773	4 773	1 637	3 136			
<b>Понсковое оборудование (СРЗАпЭТЛ)</b>														
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во						Итого на 2023 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
6.1	Генератор понсковый АГ-120Т Петровск	шт.	1					290	290				290	Приобретение
6.2	Комплект понсковый КП-500 исполнение 3 Аткарск	шт.	1					850	850				850	Приобретение
	<b>Итого по разделу понсковое оборудование</b>		2					1140	1140				1140	

**Инвестиции в метрологическое обеспечение (СГМ)**

№ 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 прибора энергетика СЕ602 в Балаковские ГЭС	шт.	1	622		622			Приобретение
7.2	Приобретение прибора энергетика СЕ602 в Петровские ГЭС	шт.	1	622		622			Приобретение
7.3	Приобретение вольтамперфазометра I парма в Петровские ГЭС	шт.	1	61		61			Приобретение
	<b>ИТОГО по разделу инвестиции в метрологическое обеспечение</b>		<b>3</b>	<b>1 305</b>	<b>61</b>	<b>622</b>	<b>622</b>	<b>622</b>	

**Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СГМ)**

№ 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 (ИПУ) РнМ) в Марковские ГЭС	шт.	1	471		471			Приобретение
8.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РнМ) в Энгельские МЭС	шт.	1	471		471			Приобретение
	<b>ИТОГО по разделу установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ</b>		<b>2</b>	<b>942</b>		<b>942</b>			

**Приобретение транспортных средств (ОМиГ)**

№ 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									
9.1.1	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 17-местная кабина	шт	1	6100					Приобретение
	<b>Итого по филиалу Аркалавские ГЭС</b>		<b>1</b>	<b>6100</b>					<b>6100</b>

**Балаковские ГЭС**

9.2									
9.2.1	ГАЗ-С41R33 борг	шт	1	3250					Приобретение
9.2.2	ГАЗ 27527-753	шт	1	2 150					Приобретение
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>		<b>2</b>	<b>5 400</b>					<b>5 400</b>

**Красноармейские ГЭС**

9.3									
9.3.1	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 17-местная кабина	шт	1	6100					Приобретение
	<b>Итого по филиалу Красноармейские ГЭС</b>		<b>1</b>	<b>6 100</b>					<b>6 100</b>

**Новоузенские МЭС**

9.4									
9.4.1	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 17-местная кабина	шт	1	6100					Приобретение
	<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС</b>		<b>1</b>	<b>6 100</b>					<b>6 100</b>

**Озинские МЭС**

9.5									
9.5.1	Бурильно-крановая машина БМ-205/Д	шт	1	4350					Приобретение
	<b>Итого по филиалу Озинские МЭС</b>		<b>1</b>	<b>4350</b>					<b>4350</b>

**Энгельские МЭС**

9.6									
9.6.1	ГАЗ 27527-753	шт	1	2 150					Приобретение
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>		<b>1</b>	<b>2 150</b>					<b>2 150</b>
	<b>ИТОГО по разделу приобретение транспортных средств</b>		<b>7</b>	<b>30 200</b>					<b>30 200</b>

**Финансовая аренда (лизинг)**

10									
10.1.	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга)			5 697	1 839	1 815	1 639	404	
10.2.	Приобретение спецтехники в лизинг			12 620	2 832	2 812	4 107	2 869	
10.3.	Приобретение силовых трансформаторов в лизинг			5 603	1 847	1 791	1 544	421	
	<b>Итого по разделу финансовая аренда (лизинга)</b>		<b>0</b>	<b>23 920</b>	<b>6 518</b>	<b>6 418</b>	<b>7 290</b>	<b>3 694</b>	
	<b>Итого по АО "Облкоммунэнерго"</b>			<b>163 200</b>	<b>11 075</b>	<b>59 349</b>	<b>57 741</b>	<b>35 034</b>	

Проект плана инвестиционной программы АО "Облкоммуэнергo" на 2024 год

Реконструкция ВЛЭП -10/6/0,4 кВ (ПГО)

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	С/ПП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КССО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Аткаревские ГЭС</b>													
1.1													
1.1.1	ВЛ-10 кВ Ф-10/14 замена опор, замена провода на СИП	30	1,083					1888		1888			Хоз. способ
1.1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	27	1,28	1,063				818		818			Хоз. способ
1.1.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-67 ф-8 замена опор, замена провода на СИП	2	1,02	1,095				497		497			Хоз. способ
1.1.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-28 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	32	0,84	0,31				689		689			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аткаревские ГЭС</b>	<b>91</b>	<b>4,223</b>	<b>2,468</b>				<b>3 892</b>		<b>2 385</b>		<b>1 507</b>	

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	С/ПП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КССО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Балаковские ГЭС</b>													
1.2													
1.2.1	ВЛ-10 кВ Ф-14 РП-9 замена опор, замена провода на СИП	77	2,33					3 452		3 452			Хоз. способ
1.2.2	ВЛ-10 кВ Ф-15 РП-9 замена опор, замена провода на СИП	70	2,5					3 509		3 509			Хоз. способ
1.2.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-10 ф-1, ф-2, ф-3 замена провода на СИП		3,9	3,24				2 021		2 021			Хоз. способ
1.2.4	ВЛ-0,4 кВ КТП-204 ф-1, ф-2, ф-3 замена провода на СИП		4	2,94				2 036		2 036			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>	<b>147</b>	<b>12,73</b>	<b>6,18</b>				<b>11 019</b>		<b>5 531</b>		<b>5 488</b>	

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	С/ПП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КССО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Балашовские МЭС</b>													
1.3													
1.3.1	ВЛ-0,4 кВ КТП №1-11 «Революционная» замена опор, замена провода на СИП	73	6,07	4				3 192		3 192			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>	<b>73</b>	<b>6,07</b>	<b>4</b>				<b>3 192</b>		<b>3 192</b>			
<b>Калининские отделение БМЭС</b>													
1.4													
1.4.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-41 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	25	1,7	1,36				836		836			Хоз. способ
1.4.2	ВЛ-0,4 кВ КТП-30 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	9	1,375	1,05				925		925			Хоз. способ
	<b>Итого по Калининскому отделению БМЭС</b>	<b>34</b>	<b>3,075</b>	<b>2,41</b>				<b>1 761</b>		<b>925</b>		<b>836</b>	

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	С/ПП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КССО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Вольские ГЭС</b>													
1.5													
1.5.1	ВЛ-6 кВ Ф-14 от вновь монтируемого КРУН до опоры № 14-01/01	1	0,045					131		131			Хоз. способ
1.5.2	ВЛ-6 кВ Ф-14 совместной подвеской от КРУН до опоры № 14-00/35		0,275					294		294			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>	<b>1</b>	<b>0,32</b>					<b>424</b>		<b>424</b>			

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	С/ПП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КССО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Ершовские МЭС</b>													
1.6													
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-5 замена опор, замена провода на СИП	29	0,75	0,39				687		687			Хоз. способ
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-44 замена опор, замена провода на СИП	27	1,6	0,05				858		858			Хоз. способ
	<b>Итого по Ершовским МЭС</b>	<b>56</b>	<b>2,35</b>	<b>0,44</b>				<b>1 545</b>		<b>687</b>		<b>858</b>	

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СНП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
<b>Озникские МЭС</b>														
1.7								1 453				1 453		Хоз. способ
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-156 ф.1 замена опор, замена провода на СИП	53	2,08	1,35				1 453				1 453		
	<b>Итого по филиалу Озникские МЭС</b>	<b>53</b>	<b>2,08</b>	<b>1,35</b>				<b>1 453</b>				<b>1 453</b>		
<b>Петерское отделение НМЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СНП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
1.8														
1.8.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 289 - частичная замена опор, замена провода и вводов на изолированные (СИП) ф.2 Солнечный	10	0,75	0,6				377		377			Хоз. способ	
1.8.2	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 188 - частичная замена опор, монтаж анкером, замена провода и вводов на изолированные (СИП) ф.1 Ленинна	10	0,65	0,45				309		309			Хоз. способ	
	<b>Итого по Петерскому отделению НМЭС</b>	<b>20</b>	<b>1,4</b>	<b>1,05</b>				<b>686</b>		<b>377</b>		<b>309</b>		
<b>Петровские ГЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СНП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
1.9														
1.9.1	ВЛ-0,4кВ зона ТП-30 Ф.2 «вл.25 лет Октября в ст.Восточной» замена промежуточных опор с установкой дополнительных	57	1,20	1,84				1 262					Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>	<b>57</b>	<b>1,2</b>	<b>1,84</b>				<b>1 262</b>						
<b>Пугачевские ГЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СНП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
1.10														
1.10.1	ВЛ-10кВ Фидер 1006 (резервное питание ЗТП-56)	15	0,4					611					Хоз. способ	
1.10.2	ВЛ-0,4кВ от КТП-4 участок № 3 замена неизолированного провода на СИП	6	2,7	1,8				935					Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>	<b>21</b>	<b>3,1</b>	<b>1,8</b>				<b>1 546</b>						
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СНП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
1.11														
1.11.1	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от ТП 10,0,4 кВ №130 замена провода "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	57	2,3	1,8				1 507					Хоз. способ	
1.11.2	ВЛ-0,4 кВ ф. №4 от ТП 10,0,4 кВ №109 замена провода "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	52	0,7	0,7				850					Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>	<b>109</b>	<b>3,00</b>	<b>2,50</b>				<b>2 357</b>						
<b>Ртищевские ГЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СНП, маслост. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
1.12														
1.12.1	ВЛ-6кВ ФХ50/605 от ЦРП-2(Замена опор, неизолированного провода на СИП от опоры 06-05-00/17 до 06-05-00/46)	42	1,22					976					Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Ртищевские ГЭС</b>	<b>42</b>	<b>1,22</b>					<b>976</b>						

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СПП, мгн/шт. отб. кв	Проволо АС, А, кв	КЛ, кв	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал		IV квартал
<b>Хвалынский ГЭС</b>													
1.13													
1.13.1	ВЛ-10-0.4 кВ Ф-1005 уч. оп №1005-00/82. №1004-00/98 реконструкция ВЛ-0.4 Ф-3 от ТП-10	22	0.72	0.21				787		787		Хоз. способ	
1.13.2	ВЛ-10-0.4 кВ Ф-1005 уч. оп №1005-00/89. №1005-00/118 реконструкция (ВЛ-0.4 Ф-3 от ТП-10+ТП-20)	21	0.8	0.45				815		815		Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Хвалынский ГЭС</b>	<b>43</b>	<b>1.52</b>	<b>0.66</b>				<b>1 602</b>		<b>815</b>			
<b>Энгельсские МЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СПП, мгн/шт. отб. кв	Проволо АС, А, кв	КЛ, кв	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
1.14													
1.14.1	ВЛ-6 кВ Ф-15 отпайка к КТП-146 замена опор. замена провода на СИП	12	0.566					1 073			1 073		Хоз. способ
1.14.2	ВЛ-0.4 кВ КТП-146 совместная подвеска с Ф-15 монтаж СИП	65	0.4					150			150		Хоз. способ
1.14.3	ВЛ-0.4 кВ ТП-28 замена опор. замена провода на СИП	77	2.01	1.3				1 488			1 488		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельсские МЭС</b>	<b>824</b>	<b>45.26</b>	<b>26.00</b>				<b>34 427</b>			<b>15 560</b>		<b>18 866</b>
<b>Реконструкция К.ГЭП-10/6/0.4 кВ (ПГО)</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СПП, мгн/шт. отб. кв	Проволо АС, А, кв	КЛ, кв	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
2.1													
2.1.1	КЛ-6 кВ Ф-19, Ф-25 ПС Дзержинская до РП-117 замена силового кабеля				2.9			7 301				7 301	Подряд
2.1.2	КЛ-6 кВ от РП-2 до ТП-71 замена силового кабеля				1.9			4 085				4 085	Подряд
2.1.3	КЛ-10 кВ от РП-6 до ТП 3-1 замена силового кабеля				0.63			1 449				1 449	Подряд
2.1.4	КЛ-10 кВ от РП-6 до ТП 3-9 замена силового кабеля				0.66			1 518				1 518	Подряд
2.1.5	КЛ-10 кВ от ТП-117 до ТП-118 замена силового кабеля				0.41			943				943	Подряд
2.1.6	КЛ-10 кВ от ТП 3-16 до ТП 3-17 замена силового кабеля				0.7			1 385				1 385	Подряд
2.1.7	КЛ-10 кВ от ТП 3-4 до ТП 3-8 замена силового кабеля				0.25			575				575	Подряд
2.1.8	КЛ-10 кВ от ТП 3-5 до ТП 3-8 замена силового кабеля				0.16			368				368	Подряд
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>				<b>7.61</b>			<b>17 624</b>				<b>10 204</b>	
<b>Вольские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СПП, мгн/шт. отб. кв	Проволо АС, А, кв	КЛ, кв	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
2.2													
2.2.1	КЛ-6 кВ Ф19 от ПС "Вольская" 35.6 до ТП 211 монтаж силового кабеля				0.653			1 327				1 327	Хоз. способ
2.2.2	КЛ-6 кВ Ф19 от ТП 231 до вновь монтируемого КРУН				0.1			320				320	Хоз. способ
	<b>Итого по Энгельским МЭС</b>				<b>0.753</b>			<b>1 647</b>				<b>1 327</b>	<b>320</b>
<b>Марковские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СПП, мгн/шт. отб. кв	Проволо АС, А, кв	КЛ, кв	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
2.3													
2.3.1	Замена кабеля КЛ-0.4 кВ на СИП-2 от РП-1		0.28					173				173	Хоз. способ
	<b>Итого по Марковским ГЭС</b>		<b>0.28</b>					<b>173</b>				<b>173</b>	





№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	ГКТП	КСО-393-трот	ЦО-70-32	ЦО-70-02	Итого на 2024 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения			Примечания
								I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Новоузенские МЭС</b>											
<b>3.7</b>							<b>357</b>			<b>357</b>	Хоз. способ
3.7.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-83	шт.	1				357			357	
<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС</b>											
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	ГКТП	КСО-393-трот	ЦО-70-32	ЦО-70-02	Итого на 2024 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения			Примечания
<b>Энгельские МЭС</b>											
<b>3.8</b>							<b>615</b>			<b>615</b>	Хоз. способ
3.8.1	ТП-36 замена силового оборудования РУ-6 кВ	шт.	1				297			297	Хоз. способ
3.8.2	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-97	шт.	1				912			912	
<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>											
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	ГКТП	КСО-393-трот	ЦО-70-32	ЦО-70-02	Итого на 2024 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения			Примечания
<b>Пугачевские ГЭС</b>											
<b>3.9</b>							<b>464</b>			<b>464</b>	Хоз. способ
3.9.1	Замена КТП-71 на ГКТП-400-10-0.4кВ	шт.	1				464			464	
<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>											
№ п.п.	Наименование работ	Ед.изм.	ГКТП	КСО-393-трот	ЦО-70-32	ЦО-70-02	Итого на 2024 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения			Примечания
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>											
<b>3.10</b>							<b>115</b>			<b>115</b>	Хоз. способ
3.10.1	ЗТП 10/0.4 кВ №130 замена ячеек в РУ-0.4 кВ	шт.			1	2	115			115	
<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>											
<b>ИТОГО по раскладу замена аварийных ТП на ГКТП, установка силового оборудования</b>											
<b>4</b>							<b>5 415</b>			<b>2 665</b>	
<b>Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей) (ПТО+СРЗАпГЛ)</b>											
№ п.п.	Наименование работ	Решения защит, шт.	Реконструкция шт.	С ВВ, шт.	Тельмеры шт.	КСО с НГМИ шт.	КСО с ОРУ-35 кВ шт.	Срок исполнения			Примечания
<b>Балаковские ГЭС</b>											
<b>4.1</b>							<b>2 718</b>			<b>3 460</b>	Хоз. способ
4.1.1	РП ТП-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек			4			2 718			3 460	Хоз. способ
4.1.2	Установка вакуумных выключателей без ячеек РП-5			5			6 178			3 460	
<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>											
№ п.п.	Наименование работ	Решения защит, шт.	Реконструкция шт.	С ВВ, шт.	Тельмеры шт.	КСО с НГМИ шт.	КСО с ОРУ-35 кВ шт.	Срок исполнения			Примечания
<b>Балашовский МЭС</b>											
<b>4.2</b>							<b>9 025</b>			<b>9 025</b>	Хоз. способ
4.2.1	РП -5 замена масляных выключателей на вакуумные с заменой ячеек			12			9 025			9 025	
<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>											
№ п.п.	Наименование работ	Решения защит, шт.	Реконструкция шт.	С ВВ, шт.	Тельмеры шт.	КСО с НГМИ шт.	КСО с ОРУ-35 кВ шт.	Срок исполнения			Примечания
<b>Вольские ГЭС</b>											
<b>4.3</b>							<b>2 446</b>			<b>2 446</b>	Хоз. способ
4.3.1	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели ВВ-TEL-10 в ПС 35.6 кВ "Красный Октябрь-35.6" без замены ячеек			3			2 446			2 446	
<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>											

№ п/п	Наименование работ	Решения задания, тип.	Ресурсы тип	С. ВВ, тип.	Технология ка. тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ШО тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Деряженское от-ние ОМЭС</b>														
<b>4.4</b>	Иготовление КРУН-КСО СВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумным выключателем			1					902			902		Хоз. способ
4.4.1	Ф1023			1					902			902		
<b>Итого по Деряженскому от-нию ОМЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения задания, тип.	Ресурсы тип	С. ВВ, тип.	Технология ка. тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.5</b>	Итого по филиалу Марковские ГЭС			2					1 359			1 359		Хоз. способ
4.5.1	РП-3 (замена МВ на ВВ, ян. №4, ян. №11) "Огнестойкие сооружения"			1					680			680		Хоз. способ
4.5.2	РП-1 (замена МВ на ВВ, ян. №5, отходящая ВЛ-6 кВ, Ф-647)			3					2 039			2 039		
<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения задания, тип.	Ресурсы тип	С. ВВ, тип.	Технология ка. тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.6</b>	Итого по филиалу Озвские МЭС			1					713			713		Хоз. способ
4.6.1	РП-2 вакуумный выключатель с заменой ячеек			1					713			713		
<b>Итого по филиалу Озвские МЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения задания, тип.	Ресурсы тип	С. ВВ, тип.	Технология ка. тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.7</b>	Итого по филиалу Петровские ГЭС			1					692			692		Хоз. способ
4.7.1	РП-5 ф. «П1-42» замена масляного выключателя на вакуумный без замены ячеек			1					692			692		Хоз. способ
4.7.2	РП-5 ф. «П1-49» замена масляного выключателя на вакуумный без замены ячеек			1					975			975		Хоз. способ
4.7.3	РП №1 секционный замена масляного выкатного выключателя на вакуумный выкатной			2					1 384			1 384		Хоз. способ
4.7.4	РП №1 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек			5					3 743			3 743		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения задания, тип.	Ресурсы тип	С. ВВ, тип.	Технология ка. тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.8</b>	Итого по филиалу Пугачевские ГЭС			6					4 152			4 152		Хоз. способ
4.8.1	Установка вакуумных выключателей без ячеек РП-5			1					692			692		Хоз. способ
4.8.2	Установка вакуумных выключателей без ячеек РП-4			7					4 844			4 844		
<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>														
№ п/п	Наименование работ	Решения задания, тип.	Ресурсы тип	С. ВВ, тип.	Технология ка. тип.	КСО с НПМИ тип.	КСО с ВНА тип.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.9</b>	Итого по филиалу Энгельские МЭС			1					396			396		Хоз. способ
4.9.1	Телемеханика РП-8			8					6 524			6 524		Хоз. способ
4.9.2	РП-3 установка ВВ выключателей с БМРЗ в взамен масляных, без замены ячеек			14					15 618			15 618		Хоз. способ
4.9.3	Иготовление РП-15 с вакуумными выключателями, взамен размещенного оборудования в чужом помещении			22					22 538			22 538		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>														
<b>Итого по разделу реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей)</b>														
				58		2	2		52 429	5 164	18 252	29 012		

**Обновление трансформаторного парка (СРЗАп.Г.П.ИПО)**

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2024 г. тыс.руб. без НДС				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Аркадакские ГЭС</b>													
5.1	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-309	шт.				1			328				
	<b>Итого по филиалу Аркадакские ГЭС</b>					1			<b>328</b>				Хоз. способ
<b>Балаковские ГЭС</b>													
5.2	Замена силовых трансформаторов ТМ-400 кВА, ТМ-250 кВА на ТМГ-630 кВА в ТП-18	шт.						2	1 040				
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>							2	<b>1 040</b>				Хоз. способ
<b>Вольские ГЭС</b>													
5.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-100 кВА в ТП-23	шт.	1						188				
5.3.1	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-100 кВА в ТП-23	шт.	1						188				Хоз. способ
5.3.2	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-100 кВА в ТП-52А	шт.							188				Хоз. способ
5.3.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-180 кВА в ТП-67	шт.							267				Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>		2						<b>642</b>			<b>188</b>	
<b>Марковские ГЭС</b>													
5.4	Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА на ТМГ-630 кВА в РП-2	шт.						1	563				
	<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>							1	<b>563</b>				Хоз. способ
<b>Пугачевские ГЭС</b>													
5.5	Замена силового трансформатора ТМ-250кВА без переключателя ТМГ	шт.				1			367				
5.5.1	КТП-23 замена силового трансформатора ТМ-250кВА без переключателя ТМГ	шт.				1			367				Хоз. способ
5.5.2	ЗТП-58 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключателя на ТМГ	шт.				1			367				Хоз. способ
5.5.3	КТП-6 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключателя на ТМГ	шт.					1		455				Хоз. способ
5.5.4	КТП-28 замена силового трансформатора ТМ-100кВА без переключателя на ТМГ	шт.							245				Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>					2	1		<b>1 433</b>			<b>367</b>	
<b>Ровенские отделение ЭМЭС</b>													
5.6	Замена силового трансформатора ТМ 100 кВА на ТМГ-100 кВА	шт.	1						245				
	<b>Итого по филиалу Ровенские отделение ЭМЭС</b>		1						<b>245</b>			<b>245</b>	Хоз. способ

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-230	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
										I квартал	II квартал	III квартал		IV квартал
<b>Энгельские МЭС</b>														
5.7														
5.7.1	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВа на ТМГ-250 кВа в ПП-97	шт.				1			367		367		Хоз. способ	
5.7.2	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВа на ТМГ-160 кВа в ПП-239	шт.			1				245		245		Хоз. способ	
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>				1	1			611		367	245		
	<b>Итого по разделу обновление трансформаторного парка</b>	14	3	3	4	1	3		4 861		2 323	2 350	188	
<b>Понсковое оборудование (СРЗ АнЭГП)</b>														
6														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во						Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
6.1	Комплект поисковой КИ-500 исполнение 3 Маркс		1						756	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Хоз. способ
6.2	Кабелефектоскоп "Атлет ТЭК-227АН" Маркс		1						260					Хоз. способ
	<b>Итого по разделу поисковое оборудование</b>		2						1016					1016
<b>Инвестиции в метрологическое обеспечение (СИМ)</b>														
7														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во						Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
7.1	Приобретение установки для испытания трансформаторного масла в Энгельские МЭС	Шт.	1						317	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Приобретение
7.2	Приобретение рефлектометра в Энгельские МЭС	Шт.	1						213					Приобретение
7.3	Приобретение прибора энергетика СЕ602 в Энгельские МЭС	Шт.	1						552					Приобретение
	<b>Итого по разделу инвестиции в метрологическое обеспечение</b>		3						1 082					552
<b>Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СИМ)</b>														
8														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во						Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
8.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РИМ) в Марсовские ГЭС	Шт.	1						401	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Приобретение
8.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РИМ) в Энгельские МЭС	Шт.	1						401					Приобретение
	<b>Итого по разделу установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ</b>		2						802					802
<b>Приобретение транспортных средств (ОМпГ)</b>														
9														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во						Итого на 2024 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
<b>Балаковские ГЭС</b>														
9.1														
9.1.1	ПСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 7-местная кабина	шт	1						6 440					6 440
9.1.2	КС 35714-3 на базе Камаз	шт	1						9 200					9 200
9.1.3	ГАЗ 27527-753	шт	1						2 250					2 250
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>		3						17 890					17 890
<b>Озвские МЭС Дергачевское отделение</b>														
9.2														
9.2.1	ПСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 7-местная кабина	шт	1						6 440					6 440
	<b>Итого по Дергачевскому от-нию ОМЭС</b>		1						6 440					6 440
<b>Новоузенские МЭС Питерское отделение</b>														
9.3														
9.3.1	Repair Logan	шт	1						1 290					1 290
	<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС Питерское отделение</b>		1						1 290					1 290
	<b>Итого по разделу приобретение транспортных средств</b>		5						25 620					25 620

Финансовая аренда (лизинг)												
10												
10.1.	Приобретение спецтехники в лизинг							15 747	2868	4934	4 119	3 826
10.2.	Приобретение силовых трансформаторов в лизинг							9 133	740	762	758	6 873
	Итого по разделу финансовая аренда (лизинга)							24 880	3 608	5 696	4 877	10 699
	Итого по АО "Облкоммунэнерго"							170 360	11 096	55 033	66 683	37 548

## Проект плана инвестиционной программы АО "Облкоммуэнергo" на 2025 год

### Реконструкция ВЛЭН -10/6/0,4 кВ (ПГО)

№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СИП, машет. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Аткарские ГЭС</b>													
<b>1.1</b>													
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-12 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	14	0,49	0,45				443			443		Хоз. способ
1.1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-8 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	38	1,19	0,75				1002			1002		Хоз. способ
1.1.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	21	0,935	0,88				722			722		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>	<b>73</b>	<b>2,615</b>	<b>2,08</b>				<b>2 167</b>			<b>1002</b>	<b>1 165</b>	
<b>Балаковские ГЭС</b>													
<b>1.2</b>													
1.2.1	ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС "Саванлей" 110/10 кВ замена опор, замена провода на СИП	33	2,833					4 504			4 504		Хоз. способ
1.2.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-11 ф-1, ф-2, ф-3 замена провода на СИП		3,5	1,665				1 800			1 800		Хоз. способ
1.2.3	ВЛ-0,4 кВ КТП-207 ф-1, ф-2, ф-3 замена провода на СИП		4,3	2,76				2 311			2 311		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>	<b>33</b>	<b>10,63</b>	<b>4,43</b>				<b>8 615</b>			<b>4 111</b>	<b>4 504</b>	
<b>Балашовские МЭС</b>													
<b>1.3</b>													
1.3.1	ВЛ-0,4 кВ КТП №1-109 «Макаренко» замена опор, замена провода на СИП	92	4,57	4,6				3 212			3 212		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>	<b>92</b>	<b>4,57</b>	<b>4,6</b>				<b>3 212</b>			<b>3 212</b>		
<b>Калининские отделение БМЭС</b>													
<b>1.4</b>													
1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-5 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	33	1,065	1,195				936			936		Хоз. способ
	<b>Итого по Калининскому отделению БМЭС</b>	<b>33</b>	<b>1,065</b>	<b>1,195</b>				<b>936</b>			<b>936</b>		
<b>Вольские ГЭС</b>													
<b>1.5</b>													
1.5.1	ВЛ-6кВ Ф17 ТП-57 от опоры №17-00/01 до опоры №17-00/23 замена опор, замена провода СИП	29	0,74					1 515			1 515		Хоз. способ
1.5.2	ВЛ-6кВ Ф17 от опоры №17-00/13 до опоры №17-01/06 замена опор, замена провода СИП	7	0,23					505			505		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>	<b>36</b>	<b>0,97</b>					<b>2 020</b>			<b>1 515</b>	<b>505</b>	
<b>Ершовские МЭС</b>													
<b>1.6</b>													
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-9 замена опор, замена провода СИП	62	2,8	0,35				1 819			1 819		Хоз. способ
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-2 замена опор, замена провода СИП	43	3,55	0,4				1 745			1 745		Хоз. способ
	<b>Итого по Ершовским МЭС</b>	<b>105</b>	<b>6,35</b>	<b>0,75</b>				<b>3 564</b>			<b>1 819</b>	<b>1 745</b>	

№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СИП, массив. отв. км	Провод АС, А, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс. руб. без НДС			Примечания	
								I квартал	II квартал	III квартал		
<b>Озвинские МЭС</b>												
1.7	Наименование работ											
1.7.1	ВЛ-0.4 кВ ЗПП-11 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	23	0.86	0.39				695			695	Хоз. способ
1.7.2	ВЛ-0.4 кВ КТП-30 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	15	0.6	0.68				478			478	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Озвинские МЭС</b>	<b>38</b>	<b>1.46</b>	<b>1.07</b>				<b>1 173</b>			<b>695</b>	
<b>Итерское отделение НМЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СИП, массив. отв. км	Провод АС, А, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс. руб. без НДС			Примечания	
1.8	Наименование работ											
1.8.1	ВЛ-0.4 кВ от КТП № 277 - частичная замена опор, монтаж анкеров, замена провода и вводов на изолированные (СИЛ) на ф. № 1 Степная	17	1.35	1				748			748	Хоз. способ
	<b>Итого по Итерскому отделению НМЭС</b>	<b>17</b>	<b>1.35</b>	<b>1</b>				<b>748</b>			<b>748</b>	
<b>Петровские ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СИП, массив. отв. км	Провод АС, А, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс. руб. без НДС			Примечания	
1.9	Наименование работ											
1.9.1	ВЛ-0.4 кВ зона ТП-18 Ф-3 «Комсомольская в ст. Элеватора», замена промежуточных опор с установкой дополнительных	57	1.64	1.964				1 620			1 620	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>	<b>57</b>	<b>1.64</b>	<b>1.964</b>				<b>1 620</b>			<b>1 620</b>	
<b>Пугачевские ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СИП, массив. отв. км	Провод АС, А, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс. руб. без НДС			Примечания	
1.10	Наименование работ											
1.10.1	ВЛ-0.4 кВ фидер 620 (резервное питание ЗТП-69)	4	0.15					327			327	Хоз. способ
1.10.2	ВЛ-0.4кВ от КТП-25 участок № 2 замена неизолированного провода на СИП	11	0.5	0.3				378			378	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>	<b>15</b>	<b>0.65</b>	<b>0.3</b>				<b>705</b>			<b>327</b>	
<b>Ровенские ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СИП, массив. отв. км	Провод АС, А, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2022 г. тыс. руб. без НДС			Примечания	
1.11	Наименование работ											
1.11.1	ВЛ-0.4 кВ ф. №1 от ТП 10.0.4 кВ №111 замена провода "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	50	1.6	1				1312			1312	Хоз. способ
1.11.2	ВЛ-0.4 кВ ф. №1 от ТП 10.0.4 кВ №124 замена провода "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	26	0.7	0.5				629			629	Хоз. способ
1.11.3	ВЛ-0.4 кВ ф. №2 от ТП 10.0.4 кВ №112 замена провода "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	16	0.3					285			285	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Ровенские отделение ЭМЭС</b>	<b>92</b>	<b>2.60</b>	<b>1.50</b>				<b>2 225</b>			<b>1 312</b>	
<b>Хвалынские ГЭС</b>												
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж.б., шт.	СИП, массив. отв. км	Провод АС, А, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс. руб. без НДС			Примечания	
1.12	Наименование работ											
1.12.1	ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ПП-03 (Замена опор, неизолированного провода на СИП)	47	1.48	0.46				1 185			1 185	Хоз. способ
1.12.2	ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ПП-19 (Замена опор, неизолированного провода на СИП)	20	0.68	0.2				562			562	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Хвалынские ГЭС</b>	<b>67</b>	<b>2.16</b>	<b>0.66</b>				<b>1 746</b>			<b>562</b>	



№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СПП, мощность, атм. кв	Проволо А.С., А, кв	КЛ, кв	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал		IV квартал
<b>Энгельсские МЭС</b>													
1.1.3		27	0,633					1 569			1 569	Хоз. способ	
1.13.1	ВЛ-6 кВ Ф-25 от ТП-298 до ТП-263 замена опор, замена провода на СИП	55	2,25					1 630			1 630	Хоз. способ	
1.13.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-39 замена опор, замена провода на СИП	82	2,883					3 199			1 569	1 630	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельсские МЭС</b>	740	38,94	19,54				31 931			15 924	16 006	
<b>Итого по разделу реконструкция ВЛЭП-10/6/0,4 кВ</b>													
<b>2 Реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ (ШО)</b>													
<b>Аткаревские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СПП, мощность, атм. кв	Проволо А.С., А, кв	КЛ, кв	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
2.1									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-83 до ТП-28 замена силового кабеля, прокол				0,3			556			556		Хоз. способ прокол подряд
	<b>Итого по филиалу Аткаревские ГЭС</b>				0,3			556			556		
<b>Балаковские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СПП, мощность, атм. кв	Проволо А.С., А, кв	КЛ, кв	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
2.2									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.2.1	КЛ-10 кВ от РП/ТП-10 до ТП-10,7 замена силового кабеля				0,48			1 370			1 370		Подряд
2.2.2	КЛ-6 кВ от ТП-30 до ТП-45, от ТП-30 до КТП-6, от ВЛ-6 кВ Ф-2 РП-1 до ТП-30 замена силового кабеля				1,25			3 472			3 472		Подряд
2.2.3	КЛ-10 кВ от ТП-25 до ТП-46 замена силового кабеля				0,9			2 316			2 316		Подряд
2.2.4	КЛ-10 кВ от ТП-4,4 до ТП-4,3 замена силового кабеля				0,35			945			945		Подряд
2.2.5	КЛ-10 кВ от ТП-4,4 до ТП-4,13 замена силового кабеля				0,535			1 438			1 438		Подряд
2.2.6	КЛ-10 кВ от ТП-4,2 до ТП-4,3 замена силового кабеля				0,3			820			820		Подряд
2.2.7	КЛ-10 кВ от ТП-4,20 до ТП-4,19 замена силового кабеля				0,36			970			970		Подряд
2.2.8	КЛ-10 кВ от ТП-4,17 до ТП-4,18 замена силового кабеля				0,32			870			870		Подряд
2.2.9	КЛ-10 кВ от ТП-4,10 до ТП-4,11 замена силового кабеля				0,18			500			500		Подряд
2.2.10	КЛ-10 кВ от ТП-4,12 до ТП-4,13 замена силового кабеля				0,45			1 225			1 225		Подряд
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>				5,125			13 926			6 444	7 482	
<b>Энгельсские МЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СПП, мощность, атм. кв	Проволо А.С., А, кв	КЛ, кв	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
2.3									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.3.1	КЛ-6 кВ Ф-6, Ф-22 от ПС "Новая" до РП-6 замена силового кабеля	17	0,865		3,7			12 733			12 733		Подряд
2.3.2	КЛ-0,4 кВ ТП-239, ТП-1132, ТП-1113, ТП-1112 замена ветвях КЛ на СИП	17	0,87		3,7			587			587		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельсские МЭС</b>							13 320			587	12 733	
<b>Петровские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., шт.	СПП, мощность, атм. кв	Проволо А.С., А, кв	КЛ, кв	КСС, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
2.4									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.4.1	КЛ-10 кВ Ф-«1023» замена силового кабеля				0,72			1 425			1 425		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>				0,72			1 425			1 425		
	<b>Итого по разделу реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ</b>	17	0,87		9,85			29 227			7 587	21 640	
<b>3 Замена аварийных ТП на ГКТП, установка силового оборудования (ШО)</b>													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКТП	КСС-393	КСС-393- торт	ЩО-76-32	ЩО-76-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания	
3.1		шт.							I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
3.1.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-303	1						436			436		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аркалавские ГЭС</b>	1						436			436		

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>3.2</b>													
Итого по филиалу Аткарские ГЭС													
3.2.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-18	шт.	1					524			524		Хоз. способ
<b>3.3</b>													
Итого по филиалу Балашовские МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.3.2	ТП №8.16 «Спец.АТХ» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	шт.	3	1	1	2	2	444			444		Хоз. способ
<b>3.4</b>													
Итого по филиалу Калининское от-ние БМЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.4.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-4	шт.	1					482			482		Хоз. способ
<b>3.5</b>													
Итого по филиалу Вольские ГЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.5.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-142	шт.	1					421			421		Хоз. способ
<b>3.6</b>													
Итого по филиалу Озньские МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.6.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-29	шт.	1					421			421		Хоз. способ
<b>3.7</b>													
Итого по филиалу Дергачевское от-ние ОМЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.7.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-160	шт.	1					466			466		Хоз. способ
<b>3.8</b>													
Итого по филиалу Марксовские ГЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.8.1	Изготовление ГКТП-630 кВА взамен ТП-97	шт.	1					629			629		Хоз. способ
<b>3.9</b>													
Итого по филиалу Новоузенские МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.9.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-21	шт.	1					421			421		Хоз. способ

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 торн	КСО-393- торн	ЩО-70-32	ЩО-70- 02	ЩО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>3.10</b>	<b>Пугачевские ГЭС</b>													
3.10.1	Замена КТП-51 на ГКТП-400/6-0.4кВ	шт.	1						533				533	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>		<b>1</b>						<b>533</b>				<b>533</b>	

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 торн	КСО-393- торн	ЩО-70-32	ЩО-70- 02	ЩО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>3.11</b>	<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>													
3.11.1	КТП 10-0.4 кВ №129 замена КТП-160 на Г КТП-160	шт.	1						425				425	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>		<b>1</b>						<b>425</b>				<b>425</b>	

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 торн	КСО-393- торн	ЩО-70-32	ЩО-70- 02	ЩО-70-95	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>3.12</b>	<b>Ртищевские ГЭС</b>													
3.12.1	ЗТП-10-0.4 кВ № 77 (замена оборудования РУ-0.4, 10 кВ)	шт.	3	2	1	2	2	2	435				435	Хоз. способ
3.12.2	ЗТП-10-0.4 кВ № 55 (замена оборудования РУ-0.4, 10 кВ)	шт.	2	2	1	2	2	2	328				328	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Ртищевские ГЭС</b>		<b>5</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>763</b>				<b>435</b>	
<b>4</b>	<b>ИТОГО по разделу замена аварийных ТП на ГКТП, установка силового оборудования</b>		<b>10</b>	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5 964</b>				<b>2 393</b>	<b>3 571</b>

№ п/п	Наименование работ	Решения защита, шт.	Резервир шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>4.1</b>	<b>Балаковские ГЭС</b>													
4.1.1	РП-6 РУ-10кВ замена МВ на ВВ с монтажом РЗА (ячейки № 2, 3, 7, 8, 12)		5						3 683				3 683	Хоз. способ
4.1.2	Установка вакуумных выключателей без ячеек РП-12		4						2 968				2 968	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>		<b>9</b>						<b>6 651</b>				<b>3 683</b>	<b>2 968</b>

№ п/п	Наименование работ	Решения защита, шт.	Резервир шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ЩО шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>4.2</b>	<b>Калининское отделение Балазовских МЭС</b>													
4.2.1	РП-1 РУ 10кВ замена масляных выключателей на вакуумные		4						2 977				2 977	Хоз. способ
	<b>Итого по Калининскому отделению филиала Балазовских МЭС</b>		<b>4</b>						<b>2 977</b>				<b>2 977</b>	

№ п/п	Наименование работ	Решения защита, шт.	Резервир шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ЩО шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2025 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>4.3</b>	<b>Вольские ГЭС</b>													
4.3.1	КРУН для Ф14 и Ф19 с вакуумными выключателями		7						5 522				5 522	Хоз. способ
4.3.2	Красный Октябрь РУ 6кВ РУ 10кВ замена масляных выключателей на вакуумные		3						2 695				2 695	Хоз. способ
	<b>Итого по Дергачевскому от-нию ОМЭС</b>		<b>10</b>						<b>8 216</b>				<b>2 695</b>	<b>5 522</b>

№ п/п	Наименование работ	Ресурсная затрата, шт.	Реконструкция шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика ка, шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС	Срок исполнения			Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	
<b>Марковские ГЭС</b>													
4.4													
4.4.1	РП-1 (замена МВ на ВВ, яч. №8 Отоходияш КЛ-6 кВ Ф-108(КНС-3))			1					757		757		Хоз. способ
	Итого по филиалу Марковские ГЭС			1					757		757		Хоз. способ
№ п/п	Наименование работ	Ресурсная затрата, шт.	Реконструкция шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика ка, шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС				Примечания
4.5													
4.5.1	РП-4 замена масляных выключателей на вакуумные			7					5 247		5 247		Хоз. способ
4.5.2	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные			1					757		757		Хоз. способ
	Итого по филиалу Новоузенские МЭС			8					6 004		6 004		Хоз. способ
<b>Новоузенские МЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Ресурсная затрата, шт.	Реконструкция шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика ка, шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС				Примечания
4.6													
4.6.1	ГС Молот 35/10 РУ10кВ замена масляных выключателей на вакуумные			6					4 541		4 541		Хоз. способ
	Итого по филиалу Петровские ГЭС			6					4 541		4 541		Хоз. способ
<b>Петровские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Ресурсная затрата, шт.	Реконструкция шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика ка, шт.	КСО с НПМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС				Примечания
4.7													
4.7.1	Установка ВВ выключателей с ЭМРЗ вРП-7 взамен масляных, без замены ячеек			10					9 082		9 082		Хоз. способ
	Итого по филиалу Энгельские МЭС			10					9 082		9 082		Хоз. способ
	ИТОГО по разделу реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей)			48		1			38 227		38 227		18 337
<b>Обновление трансформаторного парка (СРЗ и ЭГН-ПТО)</b>													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС				Примечания
5.1													
5.1.1	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-311	шт.				1			391		391		Хоз. способ
	Итого по филиалу Аркадакские ГЭС					1			391		391		Хоз. способ
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС				Примечания
5.2													
5.2.1	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА, ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-74	шт.					2		924		924		Хоз. способ
	Итого по филиалу Балаковские ГЭС						2		924		924		Хоз. способ
<b>Балаковские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС				Примечания
5.3													
5.3.1	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-100 кВА в ТП-40	шт.		1					245		245		Хоз. способ
5.3.2	Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА 6,0/23 кВ на ТМГ-100 кВА в ТП-58	шт.		1					245		245		Хоз. способ
5.3.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА 6,0/23 кВ на ТМГ-100 кВА в ТП-98	шт.		1					245		245		Хоз. способ
	Итого по филиалу Вольские ГЭС			3					735		735		245
<b>Вольские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб. без НДС				Примечания
5.3													
5.3.1	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-100 кВА в ТП-40	шт.		1					245		245		Хоз. способ
5.3.2	Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА 6,0/23 кВ на ТМГ-100 кВА в ТП-58	шт.		1					245		245		Хоз. способ
5.3.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА 6,0/23 кВ на ТМГ-100 кВА в ТП-98	шт.		1					245		245		Хоз. способ
	Итого по филиалу Вольские ГЭС			3					735		735		245

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания		
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
<b>Марковские ГЭС</b>																
5.4	<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>															
5.4.1	Замена силового трансформатора ТМ-520 кВ на ТМГ-630 кВ в ПП-13	шт.						1	655					Хоз. способ		
								1	655							
<b>Пугачевские ГЭС</b>																
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания		
5.5	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>															
5.5.1	КТП-11 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключателя на ТМГ 250.0.4 6кВ	шт.				1			431		431			Хоз. способ		
5.5.2	КТП-79 замена силового трансформатора ТМ-320кВА без переключателя на ТМГ 250.0.4 6кВ	шт.				1			431		431			Хоз. способ		
5.5.3	ЗТП-44 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключателя на ТМГ 400.0.4 6кВ	шт.					1		523		523			Хоз. способ		
5.5.4	КТП-11 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключателя на ТМГ 250.0.4 6кВ	шт.				1			431		431			Хоз. способ		
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>					<b>3</b>	<b>1</b>		<b>1 817</b>	<b>1 386</b>	<b>431</b>					
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>																
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания		
5.6	<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>															
5.6.1	КТП 10.0.4 кВ №129 замена силового трансформатора ТМ 160 кВА на ТМГ 160 кВА	шт.			1				305					Хоз. способ		
					1				305							
<b>Энгельские МЭС</b>																
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания		
5.7	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>															
5.7.1	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в ПП-803	шт.				1			431		431			Хоз. способ		
5.7.2	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ПП-93	шт.				1			431		431			Хоз. способ		
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>					<b>2</b>			<b>863</b>		<b>863</b>					
	<b>Итого по разделу обновление трансформаторного парка</b>	<b>14</b>			<b>3</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>5 689</b>	<b>2 432</b>	<b>2 708</b>	<b>550</b>				
<b>Поискское оборудование (СРЗАиЭТЛ)</b>																
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во							Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
6.1	Комплект поисковый КП-500 исполнение 3 Вольск	шт.	1							835				835	Хоз. способ	
6.2	Комплект тенчестекателя акустического портативного с функцией пассивного обнаружения кабелей "Успех АТТН-424Н" Вольск	шт.	1							130				130	Хоз. способ	
6.3	Комплект тенчестекателя акустического портативного с функцией пассивного обнаружения кабелей "Успех АТТН-424Н" Новоузенск	шт.	1							130				130	Хоз. способ	
	<b>Итого по разделу поискское оборудование</b>		<b>3</b>							<b>1095</b>				<b>1095</b>		
<b>Инвестиции в метрологическое обеспечение (СИМ)</b>																
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во							Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
7.1	Приобретение тепловизоров в Аппарат управления АО "Облкоммуэнерго"	шт.	3							1 071				357	357	Приобретение
	<b>Итого по разделу метрологическое обеспечение</b>		<b>3</b>							<b>1 071</b>				<b>357</b>	<b>357</b>	

Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СГМ)									
№ п/п	Наименование работ	Единиц	Кол-во	Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
8.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РИМ) в Марковские ГЭС	шт.	1	451		451			Приобретение
8.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУ) РИМ) в Энгельские МЭС	шт.	1	451		451			Приобретение
	<b>Итого по разделу установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ</b>		<b>2</b>	<b>902</b>		<b>902</b>			
<b>Приобретение транспортных средств (ОМП)</b>									
№ п/п	Наименование работ	Единиц	Кол-во	Итого на 2025 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
9.1		шт	1	2 680				2 680	
9.1.1	ГАЗ 27527-753	шт	1	2 580				2 580	
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>		<b>1</b>	<b>2 580</b>				<b>2 580</b>	
9.2		шт	1	7 550				7 550	
9.2.1	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 17-местная кабина	шт	1	1 533				1 533	
9.2.2	Renault Logan	шт	2	9 083				9 083	
	<b>Итого по филиалу Балаховские МЭС Калининское отделение</b>		<b>2</b>	<b>9 083</b>				<b>9 083</b>	
9.3		шт	1	7 550				7 550	
9.3.1	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 17-местная кабина	шт	1	7 550				7 550	
	<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>		<b>1</b>	<b>7 550</b>				<b>7 550</b>	
9.4		шт	1	10 780				10 780	
9.4.1	КС 35714-3 на базе Камаз	шт	2	3 036				3 036	
9.4.2	Renault Logan	шт	1	2 650				2 650	
9.4.3	ГАЗ 27527-753	шт	1	2 155				2 155	
9.4.4	Трактор МТЗ БЕЛАРУС 82.1	шт	5	18 621				18 621	
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>		<b>9</b>	<b>37 834</b>				<b>37 834</b>	
	<b>Итого по разделу приобретение транспортных средств</b>								
<b>Финансовая аренда (лизинг)</b>									
10.1.	Приобретение спецтехники в лизинг			11 285	3815	3817	2 029	1 624	
10.2.	Приобретение слесовых трансформаторов в лизинг			14 595	2228	2218	9 055	1 094	
	<b>Итого по разделу финансовая аренда (лизинг)</b>			<b>25 880</b>	<b>6 043</b>	<b>6 035</b>	<b>11 084</b>	<b>2 718</b>	
	<b>Итого по АО "Облкоммунэнерго"</b>			<b>177 820</b>	<b>12 158</b>	<b>52 114</b>	<b>71 545</b>	<b>42 004</b>	

**Проект плана инвестиционной программы АО "Облкоммунэнерго" на 2026 год**

Реконструкция ВЛЭН-10/6/0,4 кВ (ИТО)													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж.б., млн	СИП, мощность, отп., км	Проволо АС, А, км	КЛ, км	КСО, итп.	ЩО, итп.	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС				Примечания	
								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
<b>Аткарские ГЭС</b>													
<b>1.1</b>													
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	13	0,71	0,85							594		Хоз. способ
1.1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-5 ф-1 замена опор, замена провода на СИП, разделение на два фидера	26	0,7	0,37							694		Хоз. способ
1.1.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-45 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	24	0,92	0,27							704		Хоз. способ
1.1.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-83 ф-8 замена опор, замена провода на СИП	26	0,69	0,475							698		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>	<b>89</b>	<b>3,02</b>	<b>1,965</b>							<b>2 690</b>		<b>1992</b>
<b>Балаковские ГЭС</b>													
<b>1.2</b>													
1.2.1	ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС "Саянск" 110/10кВ замена провода на СИП		1,1								1 717		Хоз. способ
1.2.2	ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС "Саянск" 110/10кВ замена опор, замена провода на СИП	16	1,266								2 344		Хоз. способ
1.2.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 ф-1, ф-2, ф-3 замена провода на СИП	52	1,6	1,02							1 032		Хоз. способ
1.2.4	ВЛ-0,4 кВ КТП-91 замена опор, замена провода на СИП	68	5,566	1,605							1 411		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>										<b>6 504</b>		<b>3 756</b>
<b>Балашовские МЭС</b>													
<b>1.3</b>													
1.3.1	ВЛ-0,4 кВ ТП №1-14 ф-1 «Вольская» замена опор, замена провода на СИП	110	4,4	0,3							3 385		Хоз. способ
1.3.2	ВЛ-0,4 кВ ТП №1-1 ф-1 «Девченко» замена опор, замена провода на СИП	38	4,065	3,2							2 402		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>	<b>148</b>	<b>8,465</b>	<b>3,5</b>							<b>5 788</b>		<b>3 385</b>
<b>Вольские ГЭС</b>													
<b>1.4</b>													
1.4.1	ВЛ-6 кВ Ф-21 РП-31 от опоры №25-00/30 до опоры №25-00/20 замена опор, замена провода на СИП	14	0,41								882		Хоз. способ
1.4.2	ВЛ-6 кВ Ф-25 РП-31 опоры №21-00/44 до опоры №21-00/34 замена провода на СИП		0,36								578		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>	<b>14</b>	<b>0,77</b>								<b>1 460</b>		
<b>Ершовские МЭС</b>													
<b>1.5</b>													
1.5.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-64 замена провода на СИП		2,86	1,425							1 152		Хоз. способ
1.5.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-34 замена опор, замена провода на СИП	6	1,13	0,175							584		Хоз. способ
	<b>Итого по Ершовским МЭС</b>	<b>6</b>	<b>3,99</b>	<b>1,6</b>							<b>1 737</b>		<b>584</b>
<b>Озинские МЭС</b>													
<b>1.6</b>													
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-16 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	32	0,9	0,72							870		Хоз. способ
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-49 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	14	0,3	0,3							381		Хоз. способ
	<b>Итого по Озинским МЭС</b>	<b>46</b>	<b>1,2</b>	<b>1,02</b>							<b>1 251</b>		<b>870</b>

№ п/п	Наименование работ	Стоимость, руб.	СНП, магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2026 г. тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Петровское отделение ИМЭС</b>													
1.7													
1.7.1	ВД-0.4 кВ от КТП № 188 - перенос на новую трассу, частичная замена опор, монтаж анкеров, замена проводов и вводов на изолированные (СИП) на ф. №3 "2. Мелиоративная"	10	1	1.05				559				559	Хоз. способ
	<b>Итого по Петровскому отделению ИМЭС</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>1.05</b>				<b>559</b>				<b>559</b>	
<b>Петровские ГЭС</b>													
1.8													
1.8.1	ВД-0.4 кВ зона ТП-30 Ф-36 вл. 25-лет Октября, в ст. Комсомольской» Замена одноступенчатых опор с установкой дополнительных	58	1.67	2.21				1 687				1 687	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>	<b>58</b>	<b>1.67</b>	<b>2.21</b>				<b>1 687</b>				<b>1 687</b>	
<b>Путачевские ГЭС</b>													
1.9													
1.9.1	ВД-0.4кВ от КТП-4 участок №5	4	1.9	1.4				796				796	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Путачевские ГЭС</b>	<b>4</b>	<b>1.9</b>	<b>1.4</b>				<b>796</b>				<b>796</b>	
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>													
1.10													
1.10.1	ВД-0.4 кВ ф №1 от ТП 10/0.4 кВ №1 26 замена проводов "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	35	1	0.5				915				915	Хоз. способ
1.10.2	ВД-0.4 кВ ф №3 от ТП 10/0.4 кВ №11 замена проводов "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	27	1	0.7				808				808	Хоз. способ
1.10.3	ВД-0.4 кВ ф №2 от ТП 10/0.4 кВ №118 замена проводов "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	21	0.9	0.5				817				817	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>	<b>83</b>	<b>2.90</b>	<b>1.70</b>				<b>2 540</b>				<b>2 540</b>	
<b>Хвалыньские ГЭС</b>													
1.11													
1.11.1	ВД-0.4 кВ Ф-1 от ТП-27 (Замена опор, неизолированного провода на СИП)	28	1.4	0.14				892				892	Хоз. способ
1.11.2	ВД-0.4 кВ Ф-2 от ТП-27 (Замена опор, неизолированного провода на СИП)	26	0.76	0.2				673				673	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Хвалыньские ГЭС</b>	<b>54</b>	<b>2.16</b>	<b>0.34</b>				<b>1 565</b>				<b>1 565</b>	
<b>Энгельские МЭС</b>													
1.12													
1.12.1	ВД-0.4 кВ ТП-83 замена опор, замена провода на СИП	102	3.45	2.1				2 902				2 902	Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>	<b>102</b>	<b>3.45</b>	<b>2.1</b>				<b>2 902</b>				<b>2 902</b>	
	<b>Итого по разделу реконструкция ВЛ-10/6/0.4 кВ</b>	<b>682</b>	<b>36,09</b>	<b>18,49</b>				<b>12 895</b>				<b>16 583</b>	



**Реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ (ИТО)**

№ п/п	Наименование работ	Стоимость, ж.б., млн.	С/П, стоимость, тыс. кв. м	Проволок, АС, Л, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2026 г., тыс. руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>Балаковские ГЭС</b>													
<b>2.1</b>													
2.1.1	КЛ-6 кВ Ф-19 ПС Балаковская до ТП-88, Ф-2 ПС Балаковская до ЯКНО-1, КЛ-6 кВ Ф-12 ПС Балаковская до ТП-108 замена силового кабеля				4,3			12 721			12 721		Подряд
2.1.2	КЛ-6 кВ от ТП-82 до ТП-83 замена силового кабеля				0,325			965			965		Подряд
2.1.3	КЛ-6 кВ от ТП-83 до ТП-84 замена силового кабеля				0,255			689			689		Подряд
2.1.4	КЛ-6 кВ от ТП-84 до ТП-80 замена силового кабеля				0,455			1 349			1 349		Подряд
2.1.5	КЛ-6 кВ от ТП-90 до ТП-91 замена силового кабеля				0,31			920			920		Подряд
2.1.6	КЛ-6 кВ от ТП-91 до ТП-83 замена силового кабеля				0,54			1 603			1 603		Подряд
2.1.7	КЛ-6 кВ от ТП-90 до ТП-89 замена силового кабеля				0,18			534			534		Подряд
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>				<b>6,365</b>			<b>18 779</b>			<b>18 779</b>		
<b>Пугачевские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость, ж.б., млн.	С/П, стоимость, тыс. кв. м	Проволок, АС, Л, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2026 г., тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>2.2</b>													
2.2.1	КЛ-6кВ Фидер 616 (резервное питание ЗПП-50)				0,12			179			179		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>				<b>0,12</b>			<b>179</b>			<b>179</b>		
<b>Петровские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость, ж.б., млн.	С/П, стоимость, тыс. кв. м	Проволок, АС, Л, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2026 г., тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>2.3</b>													
2.3.1	КЛ-10 кВ Ф-от ТП-79 до ТП-62, замена силового кабеля				0,36			603			603		Хоз. способ
	<b>Итого по Петровские ГЭС</b>				<b>0,36</b>			<b>603</b>			<b>603</b>		
<b>Энгельские МЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость, ж.б., млн.	С/П, стоимость, тыс. кв. м	Проволок, АС, Л, км	К/Л, км	КСС, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2026 г., тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>2.4</b>													
2.4.1	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-14 от ПС Лесозаводская замена силового кабеля				0,5			2 275			2 275		Подряд
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>				<b>0,5</b>			<b>2 275</b>			<b>2 275</b>		
	<b>ИТОГО по разделу реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ</b>				<b>7,35</b>			<b>21 837</b>			<b>8 513</b>	<b>13 324</b>	
<b>Замена аварийных ТП на ГТП, установка силового оборудования (ИТО)</b>													
№ п/п	Наименование работ	Единица	ГКПП	КСО-393-торн	КСО-70-32	КСО-70-02	ЦО-70-93	Итого на 2026 г., тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>3</b>													
3.1	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-208	шт.	1					471			471		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аркадакские ГЭС</b>							<b>471</b>			<b>471</b>		
<b>Аркадакские ГЭС</b>													
№ п/п	Наименование работ	Единица	ГКПП	КСО-393-торн	КСО-70-32	КСО-70-02	ЦО-70-93	Итого на 2026 г., тыс. руб. без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
<b>3.2</b>													
3.2.1	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-49	шт.	1					562			562		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аркадакские ГЭС</b>							<b>562</b>			<b>562</b>		

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ГКТП	КСО-393- торг	ШО-70- 32,71	ШО-70- 02	ШО-70-05	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения			Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал		IV квартал
<b>3.3</b>													
<b>3.3.2</b> ТП №8,15 «ЛВЗ» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ													
<b>Итого по филиалу Балашихинские МЭС</b>													
		шт.		5	1	3	4	2	745			745	Хоз. способ
				5	1	3	4	2	745			745	
<b>3.4</b>													
<b>3.4.1</b> Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-62													
<b>Итого по Калининскому от-нию БМЭС</b>													
		шт.	1						524			524	Хоз. способ
			1						524			524	
<b>3.5</b>													
<b>3.5.1</b> Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-44													
<b>Итого по филиалу Омские МЭС</b>													
		шт.	1						455			455	Хоз. способ
			1						455			455	
<b>3.6</b>													
<b>3.6.1</b> Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-258													
<b>Итого по Дергачевскому от-нию ОмЭС</b>													
		шт.	1						502			502	Хоз. способ
			1						502			502	
<b>3.7</b>													
<b>3.7.1</b> Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-72													
<b>Итого по филиалу Марксовские ГЭС</b>													
		шт.	1						471			471	Хоз. способ
			1						471			471	
<b>3.8</b>													
<b>3.8.1</b> Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-19													
<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС</b>													
		шт.	1						455			455	Хоз. способ
			1						455			455	
<b>3.9</b>													
<b>3.9.1</b> Замена КТП-23 на ГКТП-400/10-0,4кВ													
<b>3.9.2</b> Замена КТП-52 на ГКТП-400/6-0,4кВ													
<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>													
		шт.	1						571			571	Хоз. способ
			1						571			571	Хоз. способ
			2						1142			571	571
<b>3.10</b>													
<b>3.10.1</b> КТП 10,0,4 кВ №112 замена КТП-100 на ГКТП-100													
<b>Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМЭС</b>													
		шт.	1						459			459	Хоз. способ
			1						459			459	

№ п/п	Наименование работ	Единиц.	ГКП	КСО-393-торг	ШО-70-32	ШО-70-02	ШО-70-95	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
<b>3.11</b>	<b>Ртищевские ГЭС</b>													
3.11.1	ЗТП-10/0,4 кВ № 102 (замена оборудования РУ-10, 0,4 кВ)	шт.		7	4	1	4	2	906			906		Хоз. способ
	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС			7	4	1	4	2	906			906		
	Итого по разделу замена аварийных ТП на ГКП, установка силового оборудования		10	12	5	4	8	4	6 693			2 449	4 243	
<b>4</b>	<b>Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей) (ШО+СР+Зан+ЭГ. I)</b>													
№ п/п	Наименование работ	Решения заплата, шт.	Реконстру. шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.1</b>	<b>Балаковские ГЭС</b>													
4.1.1	РТ-4 РУ-10 кВ замена масляных выключателей на вакуумные			4					3 256			3 256		Хоз. способ
	Итого по филиалу Балаковские ГЭС			4					3 256			3 256		
№ п/п	Наименование работ	Решения заплата, шт.	Реконстру. шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.2</b>	<b>Балашовские МЭС</b>													
4.2.1	ТП-Леннин. (ТПРемзавод. РТ-2, ТП- Красноармейская)			3					2 550			2 550		Хоз. способ
	Итого по филиалу Балашовские МЭС			3					2 550			2 550		
№ п/п	Наименование работ	Решения заплата, шт.	Реконстру. шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.3</b>	<b>Вольские ГЭС</b>													
4.3.1	ПС 35/6 Вольская насосная РУ-6 кВ замена масляных выключателей на вакуумные			4					3 893			3 893		Хоз. способ
	Итого по Вольским ГЭС			4					3 893			3 893		
№ п/п	Наименование работ	Решения заплата, шт.	Реконстру. шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.4</b>	<b>Краснокутское отделение Энгельских МЭС</b>													
4.4.1	Установка КРУН-10 кВ, 3 ячейки с ВВ			4					2 692			2 692		Хоз. способ
	Итого по Краснокутскому отделению Энгельских МЭС			4					2 692			2 692		
№ п/п	Наименование работ	Решения заплата, шт.	Реконстру. шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.5</b>	<b>Ершовские МЭС</b>													
4.5.1	Установка вакуумных выключателей в РП Школа без замены ячеек			4					3 893			3 893		Хоз. способ
	Итого по филиалу Ершовские МЭС			4					3 893			3 893		
№ п/п	Наименование работ	Решения заплата, шт.	Реконстру. шт.	С ВВ, шт.	Телемеханика, шт.	КСО с НТМИ шт.	КСО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ шт.	Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
<b>4.6</b>	<b>Новоузенские МЭС</b>													
4.6.1	РТ-1 замена масляных выключателей на вакуумные			7					5 688			5 688		Хоз. способ
	Итого по филиалу Новоузенские МЭС			7					5 688			5 688		

№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС	Срок исполнения				Примечания	
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
<b>Петровские ГЭС</b>															
4.7				4					3 206				3 206		Хоз. способ
4.7.1	РУ-10 кВ ПС. Монтаж замена масляных выключателей на вакуумные			4					3 206				3 206		
<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>															
№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС						Примечания
4.8				4					3 893				3 893		Хоз. способ
4.8.1	РП-5 замена масляных выключателей на вакуумные			4					3 893				3 893		
<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>															
№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС						Примечания
4.9				3					2 452				2 452		Хоз. способ
4.9.1	РП-1 замена масляных выключателей на вакуумные			3					2 452				2 452		
<b>Итого по Ровенскому отделению Энгельских МЭС</b>															
№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС						Примечания
4.10				2					1 932				1 932		Хоз. способ
4.10.1	РП-1 замена масляных выключателей на вакуумные ввода №1 ввод №2			2					1 932				1 932		
<b>Итого по Степновскому отделению Энгельских МЭС</b>															
№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС						Примечания
4.11				6					5 834				5 834		Хоз. способ
4.11.1	Установка ВВ выключателей с ВМРЗ в РП-10 взамен масляных, без замены ячеек			6					5 834				5 834		Хоз. способ
4.11.2	Установка ВВ выключателей с ВМРЗ в РП-28 взамен масляных, без замены ячеек			10					9 647				9 647		
<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>															
<b>ИТОГО по разделу реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей)</b>															
<b>Обновление трансформаторного парка (СРЗ, АЭП, ПТО)</b>															
№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС						Примечания
5				1					404				404		Хоз. способ
5.1				1					404				404		Хоз. способ
5.1.1	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-307			1					404				404		
<b>Итого по филиалу Аркадакские ГЭС</b>															
№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС						Примечания
5.2				1					404				404		Хоз. способ
5.2.1	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-49			1					404				404		
<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>															
№ п/п	Наименование работ	Реальная зарплата, шт.	Рекрутер шт.	С ВВ, шт.	Технические ва. шт.	КТО с ПТМИ шт.	КТО с ВНА шт.	ОРУ-35 кВ	Итого на 2026 г. тыс.руб. без НДС						Примечания
5.2				1					404				404		Хоз. способ
5.2.1	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-49			1					404				404		
<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>															

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Срок исполнения			Примечания	
									Итого на 2026 г. тыс.руб.без НДС	I квартал	II квартал		III квартал
<b>Балаковские ГЭС</b>													
5.3	Наименование работ												
5.3.1	Замена силовых трансформаторов ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА в ПП-79					2			977		977		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>					<b>2</b>			<b>977</b>		<b>977</b>		
Наименование работ													
5.4	Наименование работ												
5.4.1	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-250 кВА в ПП-109	шт.			1				354		354		Хоз. способ
5.4.2	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-200 кВА в ПП-89	шт.		1					330		330		Хоз. способ
5.4.3	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-200 кВА в ПП-117	шт.		1					330		330		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>				<b>2</b>				<b>1015</b>		<b>684</b>		
<b>Марковские ГЭС</b>													
5.5	Наименование работ												
5.5.1	Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА на ТМГ-400 кВА в ПП-8	шт.				1			493		493		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>					<b>1</b>			<b>493</b>		<b>493</b>		
<b>Пугачевские ГЭС</b>													
5.6	Наименование работ												
5.6.1	ЗТП-39 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключателя на ТМГ-400.0.4.6кВ	шт.				1			542		542		Хоз. способ
5.6.2	ЗТП-24 замена силового трансформатора ТМ-320кВА без переключателя на ТМГ-400.0.4.6кВ	шт.				1			542		542		Хоз. способ
5.6.3	ЗТП-33 замена силового трансформатора ТМ-320кВА без переключателя на ТМГ-400.0.4.6кВ	шт.				1			542		542		Хоз. способ
5.6.4	КТП-81 замена силового трансформатора ТМ-60кВА без переключателя на ТМГ-63.0.4.6кВ	шт.	1						174		174		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>		<b>1</b>			<b>3</b>			<b>1799</b>		<b>1799</b>		
<b>Ровенское отделение ЭМЭС</b>													
5.7	Наименование работ												
5.7.1	КТП 10/0.4 кВ №151 замена силового трансформатора Тп 100 кВА на ТМГ 100 кВА	шт.		1					314		314		Хоз. способ
	<b>Итого по Ровенское отделение ЭМЭС</b>			<b>1</b>					<b>314</b>		<b>314</b>		
	<b>Итого по разделу обновление трансформаторного парка</b>	<b>13</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>6</b>		<b>5405</b>	<b>2202</b>	<b>1800</b>	<b>1402</b>	
<b>Понсковое оборудование (СРЗАНЭЛ)</b>													
6	Наименование работ												
6.1	Комплект поисковый КТГ-500 исполнение 3 Петровск	шт.	1						850		850		Хоз. способ
6.2	Комплект теченквателя акустического портагивного с функцией пассивного обнаружения кабелей "Успех АТП-424Н"	шт.	1						210		210		Хоз. способ
	<b>Итого по разделу понсковое оборудование</b>		<b>2</b>						<b>1060</b>		<b>1060</b>		

**Инвестиции в метрологическое обеспечение (СГМ)**

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2026 г. тыс. руб. без НДС				Срок исполнения				Примечания						
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
7.1	Приобретение тепловизоров в Аппарат управления АО "Облкоммунэнерго"	шт.	3					1 071				357		357	357	357	Приобретение	
	<b>Итого по разделу инвестиции в метрологическое обеспечение</b>		<b>3</b>					<b>1 071</b>				<b>357</b>		<b>357</b>	<b>357</b>			
<b>Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СГМ)</b>																		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2026 г. тыс. руб. без НДС				Срок исполнения				Примечания						
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
8.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ РИМ) в Марковские ГЭС	шт.	1					451				451					Приобретение	
8.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ РИМ) в Энгельские МЭС	шт.	1					451				451					Приобретение	
	<b>Итого по разделу установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ</b>		<b>2</b>					<b>902</b>				<b>902</b>						
<b>Приобретение транспортных средств (ОМиГ)</b>																		
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2026 г. тыс. руб. без НДС				Срок исполнения				Примечания						
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
9.1				Вольские ГЭС														
9.1.1	КС 35714-3 на базе Камаз	шт.	1					12 900									12 900	
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>		<b>1</b>					<b>12 900</b>									<b>12 900</b>	
9.2				Марковские ГЭС														
9.2.1	Трактор МТЗ БЕЛАРУС 82.1	шт.	1					2 530									2 530	
9.2.2	ГАЗ 27527-753	шт.	1					3 020									3 020	
	<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>		<b>2</b>					<b>5 550</b>									<b>5 550</b>	
9.3				Петровские ГЭС														
9.3.1	ПСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 7-местная кабина	шт.	1					9 310									9 310	
	<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>		<b>1</b>					<b>9 310</b>									<b>9 310</b>	
9.4				Энгельские МЭС Краснокутское отделение														
9.4.1	ПСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 7-местная кабина	шт.	1					9 210									9 210	
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС Краснокутское отделение</b>		<b>1</b>					<b>9 210</b>									<b>9 210</b>	
9.5				Энгельские МЭС														
9.5.1	ГАЗ 27527-753	шт.	2					6 300									6 300	
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>		<b>2</b>					<b>6 300</b>									<b>6 300</b>	
	<b>Итого по разделу приобретение транспортных средств</b>		<b>7</b>					<b>43 270</b>									<b>43 270</b>	
<b>Финансовая аренда (лизинг)</b>																		
10				Финансовая аренда (лизинг)														
10.1	Приобретение спецтехники в лизинг							20 213					7 372			5 012	3 865	3 964
10.2	Приобретение спловых трансформаторов в лизинг							6 707					1 847			1 791	1 544	1 525
	<b>Итого по разделу финансовая аренда (лизинг)</b>							<b>26 920</b>					<b>9 219</b>			<b>6 803</b>	<b>5 409</b>	<b>5 489</b>
	<b>Итого по АО "Облкоммунэнерго"</b>							<b>185 570</b>					<b>14 677</b>			<b>54 928</b>	<b>65 789</b>	<b>50 176</b>

Зам. генерального директора по экономике и финансам  
 Главный метролог  
 Начальник финансово-экономического отдела

С.Н. Ткач  
 А.М. Осипов  
 В.В. Кашеева

Начальник ПТО  
 Механик ОМиГ  
 Начальник СРЗиАиЭПГ

С.В. Капенкин  
 А.В. Гусев  
 А.А. Шаленков