№ п/п	Наименование проектов, объектов и работ	Район	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС	Всего за счет всех источников (тариф на передачу ЭЭ и иные источники) в **2018-2022 годах**	**2018**						
										Вводимая мощность трансформа-торов, **МВА**	Вводимая протяженность сетей, **КМ**	Итого за счет всех источников (тыс.руб)	Источники финансирования, без НДС			
													За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоедине-ние	За счет средств инвестора
			Начало	Окончание	Мощность трансформ аторов **МВА**	Протяжен ность сетей, **км**	Количество, шт.						Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ИТОГО:				**84,5**	**41,024**	**0**	**1 271 634,075**	**483 884,408**			**111 507,537**	**37 219,000**		**30 422,552**	**43 865,985**
2.2.	**Прочее новое строительство**				**84,5**	**41,024**		**1 251 057,049**	**475 934,581**			**103 557,710**	**29 269,174**		**30 422,552**	**43 865,985**
2.2.1	**ПС "Реутов" 110 кВ, в т.ч.:**		**2013**	**2022**	**80,0**	**33,080**		**1 172 597,565**	**397 475,097**			**73 135,158**	**29 269,174**			**43 865,985**
2.2.1.1	Трансформаторная подстанция 2х40 МВА	г. Реутов	2013	2022	**80,0**			**671 817,898**	**310 613,664**			**55 762,872**	**29 269,174**			26 493,698
2.2.1.2.	ЛЭП 2ПКЛ 110 кВ ПС "Каскадная" - ПС "Реутов" 1,2	г. Реутов	2013	2022		**33,080**		**500 779,667**	**86 861,433**			**17 372,287**				17 372,287
2.2.2.	**Распределительная сеть 10 кВ, в т.ч.:**	**г. Реутов**	**2015**	**2022**	**4,5**	**7,944**		**78 459,484**	**78 459,484**			**30 422,552**			**30 422,552**	
2.2.2.1	**Трансформаторные подстанции**				**4,5**			**28 838,983**	**28 838,983**			**14 419,492**			**14 419,492**	
2.2.2.1.1	ТП-10 2х1000	г. Реутов	2015	2019	2,0			12 474,576	12 474,576			6 237,288			6 237,288	
2.2.2.1.2	ТП-19 2х1250	г. Реутов	2015	2019	2,5			16 364,407	16 364,407			8 182,203			8 182,203	
2.2.2.2	**Кабельные линии 2КЛ 10 кВ**					**7,944**		**49 620,501**	**49 620,501**			**16 003,061**			**16 003,061**	
2.2.2.2.1	2КЛ 10 кВ ПС "Реутов" - ТП-17	г. Реутов	2019	2022		0,720		7 130,746	7 130,746			1 426,149			1 426,149	
2.2.2.2.2	2КЛ 10 кВ ПС "Реутов" - ТП-21	г. Реутов	2019	2022		1,300		7 522,937	7 522,937			1 504,587			1 504,587	
2.2.2.2.3	2КЛ 10 кВ ПС "Реутов" - РТП-3	г. Реутов	2019	2022		1,514		8 761,330	8 761,330			1 752,266			1 752,266	
2.2.2.2.4	2КЛ 10 кВ от ТП-9 до ТП-19	г. Реутов	2018	2019		1,120		6 655,362	6 655,362			3 327,681			3 327,681	
2.2.2.2.5	2КЛ 10 кВ от ТП-19 до ТП-10	г. Реутов	2018	2019		0,550		3 268,258	3 268,258			1 634,129			1 634,129	
2.2.2.2.6	2КЛ 10 кВ от ТП-10 до ТП-2	г. Реутов	2018	2019		0,430		2 555,184	2 555,184			1 277,592			1 277,592	
2.2.2.2.7	2КЛ 10 кВ от ТП-10 до ТП-3	г. Реутов	2018	2019		0,510		3 030,567	3 030,567			1 515,283			1 515,283	
2.2.2.2.8	2КЛ 10 кВ от РТП-2 до ТП-13	г. Реутов	2018	2020		1,800		10 696,118	10 696,118			3 565,373			3 565,373	
3.	**Прочее**						**1**	**20 577,026**	**7 949,826**			**7 949,826**	**7 949,826**			
	Мнемонический щит (видеостена)		2017	2018			**1**	20 577,026	7 949,826			7 949,826	7 949,826			

Инвестиционная программа ООО "РеутЭнерго" на 2018-2022гг.

2019							2020						
Вводимая мощность трансформа-торов, **МВА**	Вводимая протяженность сетей, **КМ**	Итого за счет всех источников (тыс.руб)	Источники финансирования, без НДС				Вводимая мощность трансформа-торов, **МВА**	Вводимая протяженность сетей, **КМ**	Итого за счет всех источников (тыс.руб)	Источники финансирования, без НДС			
			За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоедине-ние	За счет средств инвестора				За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоедине-ние	За счет средств инвестора
			Амортизация отчетного года*	Прибыль отчетного года						Амортизация отчетного года*	Прибыль отчетного года		
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
4,50	**2,610**	**111 507,537**	**37 219,0**		**30 422,552**	**43 865,985**	**0,00**	**1,800**	**89 333,360**	**37 219,0**		**8 248,375**	**43 865,985**
4,50	**2,610**	**111 507,537**	**37 219,0**		**30 422,552**	**43 865,985**	**0,00**	**1,800**	**89 333,360**	**37 219,0**		**8 248,375**	**43 865,985**
4,50	**2,610**	**81 084,985**	**37 219,0**			**43 865,985**	**0,00**	**1,800**	**81 084,985**	**37 219,0**			**43 865,985**
		63 712,698	37 219			26 493,698			**63 712,698**	37 219			26 493,698
		17 372,287				17 372,287			**17 372,287**	0,000			17 372,287
4,5	**2,61**	**30 422,552**			**30 422,552**			**1,80**	**8 248,375**			**8 248,375**	
4,5		**14 419,492**			**14 419,492**								
2,0		6 237,288			6 237,288								
2,5		8 182,203			8 182,203								
	2,610	**16 003,061**			**16 003,061**			**1,800**	**8 248,375**			**8 248,375**	
		1 426,149			1 426,149				1 426,149			1 426,149	
		1 504,587			1 504,587				1 504,587			1 504,587	
		1 752,266			1 752,266				1 752,266			1 752,266	
	1,120	3 327,681			3 327,681								
	0,550	1 634,129			1 634,129								
	0,430	1 277,592			1 277,592								
	0,510	1 515,283			1 515,283								
		3 565,373			3 565,373			1,800	3 565,373			3 565,373	

2021							2022							
Вводимая мощность трансформа-торов, **МВА**	Вводимая протяженность сетей, **КМ**	Итого за счет всех источников (тыс.руб)	Источники финансирования, без НДС				Вводимая мощность трансформа-торов **МВА**	Вводимая протяженность сетей, **КМ**	Количество, **шт.**	Итого за счет всех источников (тыс.руб)	Источники финансирования, без НДС			
			За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоедине-ние	За счет средств инвестора					За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоедине-ние	За счет средств инвестора
			Амортизация отчетного года*	Прибыль отчетного года							Амортизация отчетного года*	Прибыль отчетного года		
32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
0,00	**0,000**	**85 767,987**	**37 219,0**		**4 683,003**	**43 865,985**	**80,0**	**36,614**		**85 767,987**	**37 219,000**		**4 683,003**	**43 865,985**
0,00	**0,000**	**85 767,987**	**37 219,0**		**4 683,003**	**43 865,985**	**80,0**	**36,614**		**85 767,987**	**37 219,0**		**4 683,003**	**43 865,985**
0,00	**0,000**	**81 084,985**	**37 219,0**			**43 865,985**	**80,0**	**33,08**		**81 084,985**	**37 219,0**			**43 865,985**
		63 712,698	37 219			26 493,698	80,0			**63 712,698**	37 219			26 493,698
		17 372,287	0,000			17 372,287		33,08		**17 372,287**	0			17 372,287
		4 683,003			**4 683,003**			**3,534**		**4 683,003**			**4 683,003**	
		4 683,003			**4 683,003**			**3,534**		**4 683,003**			**4 683,003**	
		1 426,149			1 426,149			0,720		1 426			1 426,149	
		1 504,587			1 504,587			1,300		1 505			1 504,587	
		1 752,266			1 752,266			1,514		1 752			1 752,266	