Версия 1.0.4

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Чувашская республика	
	год	квартал
Период	2026	I квартал
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Иванов Дмитрий Геннадьевич	
(код) номер телефона	(8352)70-97-69	
Дата составления отчета	27.04.2026	

Справочник сетевых организаций

А. Регулирующихся методом индексации, методом долгосрочной индексации или методом экономически обоснованных расходов			
№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
1.1	ООО «РЭС-Энерго»	2100000382	213001001

Добавить

В. Регулирующихся методом доходности инвестированного капитала (RAB)			
№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП

Добавить

Сводные данные по инвестиционным программам субъектов Российской Федерации по сетевым организациям: Чувашская республика в 2026 году

№ п/п	Наименование показателя	План, тыс. руб. без НДС			Факт, тыс. руб. без НДС		
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методу RAB	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методу RAB
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Итого в отчетном году**	20 719,52	20 719,52	0,00	441,81	441,81	0,00
1.1	**Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии**	20 719,52	20 719,52	0,00	441,81	441,81	0,00
1.1.1	Амортизация	20 719,52	20 719,52	x	441,81	441,81	x
1.1.2	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.4	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Лизинговые платежи	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.6	Возврат и доход на капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.2	**За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	**Возврат НДС**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	**Дополнительная эмиссия акций**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	**Заемные средства**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	**Бюджетные средства**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	**За счет иных источников**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Справочно						
1	**Структура источников финансирования RAB**	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00

Мониторинг инвестиционных программ сетевых организаций за 2026 год

№ п/п	Показатели	Сроки реализации проекта		Физические параметры проекта			Стоимость реализации мероприятия, всего (в течение всех периодов реализации проекта), тыс руб без НДС		Итого в отчётном году				Итого		Всего		Амортизация	
		Год начала проекта	Год окончания проекта	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед. изм. (МВА, км)	План	Факт (нарастающим итогом)	План 1 (учтено в НВВ)*	План 2 (утверждено до начала текущего года)**	План 3 (скорректировано в течении текущего года)***	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
А. Регулирующихся методом индексации, методом долгосрочной индексации или методом экономически обоснованных расходов																		
1	**Период (год долгосрочного периода регулирования)**						**20 719,52**	**441,81**	**20 719,52**	**20 719,52**	**0,00**	**441,81**	**20 719,52**	**441,81**	**20 719,52**	**441,81**	**20 719,52**	**441,81**
1.1	Технологическое присоединение						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение						16 642,28	441,81	16 642,28	16 642,28	0,00	441,81	16 642,28	441,81	16 642,28	441,81	16 642,28	441,81
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Прочие инвестиционные проекты						4 077,24	0,00	4 077,24	4 077,24	0,00	0,00	4 077,24	0,00	4 077,24	0,00	4 077,24	0,00
ООО «РЭС-Энерго»																		
1.1	Технологическое присоединение						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Добавить

1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение						16 642,28	441,81	16 642,28	16 642,28	0,00	441,81	16 642,28	441,81	16 642,28	441,81	16 642,28	441,81
1.2.1	Реконструкция ТП-11 г. Козловка (Замена КТП-160 кВА на КТП-250 кВА)(Разработка рабочей	2026	2026	250	250	кВА	78,70	0,00	78,70	78,70	0,00	0,00	78,70	0,00	78,70	0,00	78,70	0,00
1.2.2	Реконструкция ТП-11 г. Козловка (Замена КТП-160 кВА на КТП-250 кВА)	2026	2026	250	250	кВА	1 658,81	0,00	1 658,81	1 658,81	0,00	0,00	1 658,81	0,00	1 658,81	0,00	1 658,81	0,00
1.2.3	Реконструкция КЛ-10 кВ от яч. 37 ПС 110/35/10 кВ "Спутник" до ТП-8 "ДСК" протяженностью 1,505 км.: замена кабеля ААБл с увеличением сечения кабеля на 55 мм2 до 240 мм2 (Разработка рабочей документации)	2026	2026	1,505	1,505	км	352,83	0,00	352,83	352,83	0,00	0,00	352,83	0,00	352,83	0,00	352,83	0,00
1.2.4	Реконструкция КЛ-10 кВ от яч. 37 ПС 110/35/10 кВ "Спутник" до ТП-8 "ДСК" протяженностью 1,505 км.: замена кабеля ААБл с увеличением сечения кабеля на 55 мм2 до 240 мм2	2026	2026	1,505	1,505	км	6 554,28	0,00	6 554,28	6 554,28	0,00	0,00	6 554,28	0,00	6 554,28	0,00	6 554,28	0,00
1.2.5	Установка приборов учета физическим лицам, подключенным к электрическим сетям от ТП-2, ТП-3, КТП-4, КТП-5, ЗТП-6, ЗТП-7, ЗТП-8, ТП-9, ТП-10, ТП-11, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-18, ТП-19, ТП-21, ТП-22, ТП-23, ТП-24, ТП-25, ТП-30, ТП-31, ТП-32, ТП-33, КТП-34, КТП-36 г. Козловка, 133 компл. классом	2026	2026	133	133	комплект	2 623,28	246,02	2 623,28	2 623,28	0,00	246,02	2 623,28	246,02	2 623,28	246,02	2 623,28	246,02
1.2.6	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от ТП-23, ТП-18, ТП-37, ТП-5, ТП-9,ТП-11, ТП-34, ТП-24 с. Комсомольское, 43 компл. классом	2026	2026	43	43	комплект	1 164,69	0,00	1 164,69	1 164,69	0,00	0,00	1 164,69	0,00	1 164,69	0,00	1 164,69	0,00
1.2.7	Установка приборов учета физическим лицам, подключенным к электрическим сетям от ТП-2Ц, ТП-5Ц, ТП-6Ц, ТП-8Ц, ТП-9Ц, ТП-10Ц, КТПН-10Ц-250/10, КТПН-12Ц-100/10 , ТП-16Ц, ТП-17Ц , КТПМ-18Ц, ТП-19Ц, ТП-20Ц, КТПМ-21Ц-250/10, ТП-22Ц, КТПН-23Ц, РП-1Ц , ТП-27Ц, ТП-30Ц, КТПН-34Ц-250/10, КТПН-35Ц, КТПН-36Ц, ТП-41Ц, СТП-43Ц, ТП-44Ц, КТПН-46Ц г. Цивильск, 77 компл.	2026	2026	77	77	комплект	1 601,09	87,66	1 601,09	1 601,09	0,00	87,66	1 601,09	87,66	1 601,09	87,66	1 601,09	87,66
1.2.8	Установка приборов учета физическим лицам, подключенным к электрическим сетям от ТП-1М, ТП-2М, ТП-5М, ТП-7М, ТП-8М, ТП-9М, ТП-10М, ТП-11М, ТП-12М, ТП-13М, ТП-14М, ТП-15М, ТП-16М, ТП-17М, ТП-19М, ТП-21М, ТП-22М, ТП-23М, ТП-25М, ТП-27М, ТП-28М, ТП-29М, ТП-30М, ТП-31М, ТП-32М, ТП-34М, ТП-37М, ТП-42М, ТП-48М, ТП-50М, ТП-51М, ТП-52М, ТП-54М, ТП-55М, ТП-58М г. Мариинский Посад, 59 компл. классом	2026	2026	59	59	комплект	1 213,50	60,11	1 213,50	1 213,50	0,00	60,11	1 213,50	60,11	1 213,50	60,11	1 213,50	60,11
1.2.9	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от ТП- 1, ТП-3, ТП-4, ТП-6 к.п. "Тихая Слобода, г. Чебоксары , 21 компл. классом точности 1,0	2026	2026	21	21	комплект	634,06	0,00	634,06	634,06	0,00	0,00	634,06	0,00	634,06	0,00	634,06	0,00
1.2.10	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от КТПН 10/0,4 кВ «СНТ Мир», КТП-250/10/0,4 «Аркасы», КТПН-250/10/0,4 кВ «Синьялы», КТПН-2*250/10/0,4 «Белая Усадьба», РТП-10/0,4 кВ, 2*1000 кВА «Вознесенское» Чебоксарского района, 30 компл.	2026	2026	30	30	комплект	761,04	48,03	761,04	761,04	0,00	48,03	761,04	48,03	761,04	48,03	761,04	48,03

×	1.2.11	Установка приборов учета физическим лицам, подключенным к электрическим сетям от ТП-2, ТП-3, КТП-4, КТП-5, ЗТП-6, ЗТП-7, ЗТП-8, ТП-9, ТП-10, ТП-11, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-18, ТП-19, ТП-21, ТП-22, ТП-23, ТП-24, ТП-25, ТП-30, ТП-31, ТП-32, ТП-33, КТП-34, КТП-36 г. Козловка, 140 компл. классом	2026	2027	140	140	комплект	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить																		
	1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить																		
	1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить																		
	1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить																		
	1.6	Прочие инвестиционные проекты						4 077,24	0,00	4 077,24	4 077,24	0,00	0,00	4 077,24	0,00	4 077,24	0,00	4 077,24	0,00
×	1.6.1	Покупка и монтаж КТП 10 кВ 2*400 кВА (1 шт.) (Разработка рабочей	2026	2026	1	1	штука	342,00	0,00	342,00	342,00	0,00	0,00	342,00	0,00	342,00	0,00	342,00	0,00
×	1.6.2	Покупка и монтаж КТП 10 кВ 2*400 кВА (1 шт.)	2026	2026	1	1	штука	3 735,24	0,00	3 735,24	3 735,24	0,00	0,00	3 735,24	0,00	3 735,24	0,00	3 735,24	0,00
	Добавить																		

Скрыть примечания

* Плановые значения указываются на основании источников, учтенных в НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) на соответсвующий период регулирования

** Плановые значения указываются на основании источников, учтенных при утверждении/корректировки инвестиционной программы до начала текущего года

*** Плановые значения указываются на основании источников, учтенных при корректировки инвестиционной программы в течении текущего года

Источники финансирования в отчётном году, тыс руб без НДС																			
За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии								За счет платы за технологическое присоединение		Возврат НДС		Дополнительная эмиссия акций		Заемные средства		Бюджетные средства		За счет иных источников	
Прибыль на капитальные вложения		Расчетная предпринимательская прибыль		Лизинговые платежи		Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения													
План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Примечание

