**Версия 1.0.4**

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

| | | |
|---|---|---|
| Субъект РФ | Чувашская республика | |
| | год | квартал |
| Период | 2026 | II квартал |
| Руководитель | | |
| Фамилия, имя, отчество | Иванов Дмитрий Геннадьевич | |
| (код) номер телефона | (8352)70-97-69 | |
| Дата составления отчета | 29.07.2026 | |

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** | 20 742,30 | 20 742,30 | 0,00 | 2 438,15 | 2 438,15 | 0,00 |
| **1.1** | **Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии** | 20 742,30 | 20 742,30 | 0,00 | 2 438,15 | 2 438,15 | 0,00 |
| 1.1.1 | Амортизация | 20 742,30 | 20 742,30 | x | 2 438,15 | 2 438,15 | 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)** | | | | | | **20 742,30** | **2 438,15** | **20 742,30** | **20 742,30** | **0,00** | **2 438,15** | **20 742,30** | **2 438,15** | **20 742,30** | **2 438,15** | **20 742,30** | **2 438,15** |
| 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 | | | | | | 16 665,07 | 2 254,15 | 16 665,07 | 16 665,07 | 0,00 | 2 254,15 | 16 665,07 | 2 254,15 | 16 665,07 | 2 254,15 | 16 665,07 | 2 254,15 |
| 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 | 184,00 | 4 077,24 | 4 077,24 | 0,00 | 184,00 | 4 077,24 | 184,00 | 4 077,24 | 184,00 | 4 077,24 | 184,00 |
| **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 | | | | | | 16 665,07 | 2 254,15 | 16 665,07 | 16 665,07 | 0,00 | 2 254,15 | 16 665,07 | 2 254,15 | 16 665,07 | 2 254,15 | 16 665,07 | 2 254,15 |
| 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 | 88,70 | 78,70 | 78,70 | 0,00 | 88,70 | 78,70 | 88,70 | 78,70 | 88,70 | 78,70 | 88,70 |
| 1.2.2 | Реконструкция ТП-11 г. Козловка (Замена КТП-160 кВА на КТП-250 кВА) | 2026 | 2026 | 250 | 250 | кВА | 1 658,81 | 456,61 | 1 658,81 | 1 658,81 | 0,00 | 456,61 | 1 658,81 | 456,61 | 1 658,81 | 456,61 | 1 658,81 | 456,61 |
| 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 | 1 794,95 | 712,90 | 1 794,95 | 1 794,95 | 0,00 | 712,90 | 1 794,95 | 712,90 | 1 794,95 | 712,90 | 1 794,95 | 712,90 |
| 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 | 628,97 | 1 601,09 | 1 601,09 | 0,00 | 628,97 | 1 601,09 | 628,97 | 1 601,09 | 628,97 | 1 601,09 | 628,97 |
| 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 | 113,92 | 1 213,50 | 1 213,50 | 0,00 | 113,92 | 1 213,50 | 113,92 | 1 213,50 | 113,92 | 1 213,50 | 113,92 |
| 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 | 59,85 | 634,06 | 634,06 | 0,00 | 59,85 | 634,06 | 59,85 | 634,06 | 59,85 | 634,06 | 59,85 |
| 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 | 193,19 | 761,04 | 761,04 | 0,00 | 193,19 | 761,04 | 193,19 | 761,04 | 193,19 | 761,04 | 193,19 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| × | 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 | 851,11 | 0,00 | 851,11 | 851,11 | 0,00 | 0,00 | 851,11 | 0,00 | 851,11 | 0,00 | 851,11 | 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 | 184,00 | 4 077,24 | 4 077,24 | 0,00 | 184,00 | 4 077,24 | 184,00 | 4 077,24 | 184,00 | 4 077,24 | 184,00 |
| × | 1.6.1 | Покупка и монтаж КТП 10 кВ 2*400 кВА (1 шт.) (Разработка рабочей | 2026 | 2026 | 1 | 1 | штука | 342,00 | 184,00 | 342,00 | 342,00 | 0,00 | 184,00 | 342,00 | 184,00 | 342,00 | 184,00 | 342,00 | 184,00 |
| × | 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 |
| --- |
| 40 |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| |
| Закупка 80 компл. однофазных приборов учета для установки в 2026 г. |
| |
| |
| |
| |

