Код отчёта: NET.INV.2023

Версия 1.0.4 Актуальна

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

- Технические требования
- Условные обозначения
- Работа с реестрами
- Проверка отчёта
- Организационно-технические
- Консультация по методологии
- Обновление

• На рабочем месте должен быть установлен MS Office 2003 SP3, 2007 SP3, 2010, 2013 с полной версией MS Excel

• Макросы во время работы должны быть включены (!)

• Для корректной работы отчёта требуется выбрать низкий уровень безопасности
(В меню MS Excel 2003: Сервис | Макрос | Безопасность | выбрать пункт «Низкая безопасность» | ОК)
(В меню MS Excel 2007/2010/2013: Параметры Excel | Центр управления безопасностью | Параметры центра управления безопасностью | Параметры макросов | Включить все макросы | ОК)
• Если Вы работаете в табличном процессоре MS Excel 2007 и выше, то можете использовать для работы формат XLSB (Двоичная книга Excel). При работе в формате XLSB заметно быстрее происходит сохранение файла, а также уменьшается размер по сравнению с форматами XLS и XLSM
• Не рекомендуется снимать защиту с листов и каким-либо образом модифицировать защищаемые формулы и расчётные поля, в противном случае, отчёт будет отклонён системой
• При сохранении не следует выбирать формат XLSX (Книга Excel), так как в указанном формате макросы, необходимые для работы отчёта, безвозвратно удаляются

Версия 1.0.4

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Чувашская республика	
	год	квартал
Период	2026	III квартал
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Кузьмин Александр Вячеславович	
(код) номер телефона	(8352)70-97-69	
Дата составления отчета	30.10.2026	

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

Загрузка данных из ц

Папка с шаблонами

Файл

шаблонов NET.INV.2023

...

Загрузить данные

Результат загрузки

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	5 805,29	5 805,29	0,00
1.1	**Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии**	20 742,30	20 742,30	0,00	5 805,29	5 805,29	0,00
1.1.1	Амортизация	20 742,30	20 742,30	x	5 805,29	5 805,29	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		Источники финансирования в отчётном году, тыс руб без НДС																														Примечание
									Итого в отчётном году				Итого		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		
															Всего		Амортизация		Прибыль на капитальные вложения		Расчетная предпринимательская прибыль		Лизинговые платежи		Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения														
		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)	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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
А. Регулирующихся методом индексации, методом долгосрочной индексации или методом экономически обоснованных расходов																																							
1	**Период (год долгосрочного периода регулирования)**						**20 742,30**	**5 805,29**	**20 742,30**	**20 742,30**	**0,00**	**5 805,29**	**20 742,30**	**5 805,29**	**20 742,30**	**5 805,29**	**20 742,30**	**5 805,29**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	5 531,67	16 665,07	16 665,07	0,00	5 531,67	16 665,07	5 531,67	16 665,07	5 531,67	16 665,07	5 531,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	273,61	4 077,24	4 077,24	0,00	273,61	4 077,24	273,61	4 077,24	273,61	4 077,24	273,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	5 531,67	16 665,07	16 665,07	0,00	5 531,67	16 665,07	5 531,67	16 665,07	5 531,67	16 665,07	5 531,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Реконструкция ТП-11 г. Козловка (Замена КТП-160 кВА на КТП-250 кВА)(Разработка	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	2026	2026	250	250	кВА	1 658,81	1 546,17	1 658,81	1 658,81	0,00	1 546,17	1 658,81	1 546,17	1 658,81	1 546,17	1 658,81	1 546,17																					
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	2026	2026	1,505	1,505	км	352,83	367,83	352,83	352,83	0,00	367,83	352,83	367,83	352,83	367,83	352,83	367,83																					
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	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	2026	2026	133	133	комплект	1 794,95	793,26	1 794,95	1 794,95	0,00	793,26	1 794,95	793,26	1 794,95	793,26	1 794,95	793,26																					
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	2026	2026	43	43	комплект	1 164,69	619,89	1 164,69	1 164,69	0,00	619,89	1 164,69	619,89	1 164,69	619,89	1 164,69	619,89																					Закупка 80 компл. однофазных приборов учета для установки в 2026 г.
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-	2026	2026	77	77	комплект	1 601,09	771,60	1 601,09	1 601,09	0,00	771,60	1 601,09	771,60	1 601,09	771,60	1 601,09	771,60																					
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	2026	2026	59	59	комплект	1 213,50	609,58	1 213,50	1 213,50	0,00	609,58	1 213,50	609,58	1 213,50	609,58	1 213,50	609,58																					
1.2.9	Установка приборов учета физическим лицам, подключенных к электрическим сетям от ТП- 1,	2026	2026	21	21	комплект	634,06	321,58	634,06	634,06	0,00	321,58	634,06	321,58	634,06	321,58	634,06	321,58																					
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»,	2026	2026	30	30	комплект	761,04	413,06	761,04	761,04	0,00	413,06	761,04	413,06	761,04	413,06	761,04	413,06																					
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	273,61	4 077,24	4 077,24	0,00	273,61	4 077,24	273,61	4 077,24	273,61	4 077,24	273,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6.1	Покупка и монтаж КТП 10 кВ 2*400 кВА (1 шт.) (Разработка	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	89,61	3 735,24	3 735,24	0,00	89,61	3 735,24	89,61	3 735,24	89,61	3 735,24	89,61																					
	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

Мониторинг инвестиционных программ сетевых организаций на 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		Источники финансирования в отчетном году, тыс руб без НДС																								Справочно	Структура источников финансирования RAB				Бухгалтерская отчётность			Примечание
		Год начала проекта	Год окончания проекта	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед. изм. (МВА, км)	План	Факт (нарастающим итогом)	Итого в отчетном году				ИТОГО		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			Собственный капитал		Привлеченный капитал		Начисленная амортизация по бухгалтерскому учету	Начисленная прибыль (убыток)	Полученные долгосрочные кредиты и займы	
									План 1 (утверждено в НВВ)*	План 2 (утверждено до начала текущего года)**	План 3 (скорректировано в течение текущего года)***	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	ВСЕГО		Возврат и доход на капитал на инвестиции		Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения																							
															План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)		План	Факт (финансирования)	План	Факт (финансирования)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34		35	36	37	38	39	40	41	42
B. Регулирующиеся методом доходности инвестированного капитала (RAB)																																									
1	**Период (год долгосрочного периода регулирования)**						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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, технологически неизменяющие						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами и программами перспективного развития						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Скрыть примечания

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

Комментарии

Добавить комментарий

Результат проверки:

Ссылка	Причина	Статус