

Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
за год 2025

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с РПТ РО постановление № 55/4 от 28.10.2022г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Примечание: Словосочетания вида "год N", "год (N - 1)", "год (N + 1)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры) и слово "год" в соответствующем падеже, который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака "+" или "-".

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

за год 2025

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСТЬ»

полное наименование субъекта электросети

Год раскрытия информации 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с РСТ РО постановление № 554-р от 26.10.2017г.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Наименование тарифной зоны проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной строительной документацией и базисом уточнения цен, млн. рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной строительной документацией и базисом уточнения цен, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2025, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2026, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2025, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2026, млн. рублей (без НДС)		Отклонение от плана освоения капитальных вложений 2025		Причины отклонений				
					План	Факт	План	Факт	план	факт	план	факт	план	факт	план				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	10,592	10,592	10,614	10,614	0,00	0,000	10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	-0,022	-0,022	100,208	100,208	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, иного	Г	10,592	10,592	10,614	10,614	0,00	0,000	10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	-0,022	-0,022	100,208	100,208	
1	Республика	Г	10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	-0,022	-0,022	100,208	100,208	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение иного, в том числе:	Г	10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	-0,022	-0,022	100,208	100,208	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение иных трансформаторных и иных распределительных пунктов, иного, в том числе:	Г	5,897	5,897	5,870	5,870	0,000	0,000	5,897	5,897	5,870	5,870	0,000	0,000	0,027	0,027	99,546	99,546	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных иных распределительных иного, в том числе:	Г	5,897	5,897	5,870	5,870	0,000	0,000	5,897	5,897	5,870	5,870	0,000	0,000	0,027	0,027	99,546	99,546	
1.2.1.1.1	Реконструкция КРУН-10/0,1 кВ секция-1 ПС "Промбат-1" с заменой трансформатора BE-10 на вынужденно	K_ZNCVBN2	2,500	2,500	2,504	2,504	0,000	0,000	2,500	2,500	2,504	2,504	0,000	2,968	-0,004	-0,004	100,163	100,163	
1.2.1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фазер 29 ПС "Промбат-1"	K_ZNCVBN 17	2,162	2,162	1,249	1,249	0,000	0,000	2,162	2,162	1,249	1,249	0,000	0,000	0,913	0,913	57,784	57,784	
1.2.1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фазер 29 ПС "Промбат-1"	K_ZNCVBN 23	1,235	1,235	2,117	2,117	0,000	0,000	1,235	1,235	2,117	2,117	0,000	0,000	-0,882	-0,882	171,394	171,394	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, иного, в том числе:	Г	4,695	4,695	4,744	4,744	0,000	0,000	4,695	4,695	4,744	4,744	0,000	0,000	-0,049	-0,049	101,039	101,039	
1.2.2.1	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбат-2" с заменой головного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИБ-3	K_ZNCVBN1	4,695	4,695	4,744	4,744	0,000	0,000	4,695	4,695	4,744	4,744	0,000	0,000	-0,049	-0,049	101,039	101,039	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	10,592	10,592	10,614	10,614	0,000	0,000	-0,022	-0,022	100,208	100,208	

Помеченные Словосочетия или "год N", "год N-1", "год N+1" в различных позициях заменяются указанием года (годы) имена и слово "год" в соответствии паскас, который определяется как отчетный год или конец количества лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после слова "год" или "года".

Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

за год 2025

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

полное наименование субъекта электросетевого

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2018 г. № 554 о внесении изменения в Правила ведения бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации

Номер-группа инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер проекта	Приоритетная стоимость инвестиционных проектов, включая основные средства и имущества, начисленные, млн. рублей (без НДС)	Примечание основных средств и нематериальных активов в бухгалтерском учете в год 2025												Отклонение от плана ввода основных средств в год 2025						Причина отклонений	
				План				Факт				План				Факт				Отклонение от плана ввода основных средств в год 2025			
				имущественные активы	основные средства	нематериальные активы	имущественные активы	основные средства	нематериальные активы	имущественные активы	основные средства	имущественные активы	основные средства	имущественные активы	основные средства	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	%	млн. рублей (без НДС)	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	10,592	0,000	10,592	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	10,614	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,022	100,208	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	10,592	0,000	10,592	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	10,614	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,022	100,208	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1	Ростовская область	Г	10,592	0,000	10,592	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	10,614	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,022	100,208	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	10,592	0,000	10,592	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	10,614	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,022	100,208	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	5,897	0,000	5,897	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	5,870	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,027	99,546	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных иных подстанций, всего, в том числе:	Г	5,897	0,000	5,897	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	5,870	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,027	99,546	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2.1.1.1	Реконструкция КРУ31-10иВ сепаратор-1 ПС «Пробойка-1» селективной выключательной ячейки ВС-10 на вакуумные	K_ZNCSVBN23	2,500	0,000	2,500	0,600	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	2,504	0,600	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,004	100,163	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2.1.1.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 а/в № 171 фазер 29 ПС «Пробойка-1»	K_ZNCSVBN171	2,162	0,000	2,162	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,249	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,913	57,784	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2.1.1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 а/в № 216 фазер 29 ПС «Пробойка-1»	K_ZNCSVBN236	1,235	0,000	1,235	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,117	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,082	171,394	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередач, всего, в том числе:	Г	4,695	0,000	4,695	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	4,744	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,049	101,039	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
1.2.2.1	Реконструкция фидера 1 ПС «Пробойка-2» с заменой гибкого провода АС-20 на самонесущий, изолированный провод СИЭЗ	K_ZNCSVBN1	4,695	0,000	4,695	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	4,744	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,049	101,039	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			10,592	0,000	10,592	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	10,614	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,022	100,208	уменьшения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (затянутых процедур)	

1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBN 171	н.д	н.д	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBN 236	н.д	н.д	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н.д	н.д	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	н.д	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н.д	н.д	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	н.д	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д
1.2.2.1	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	K_ZXCVBN1	н.д	н.д	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	н.д	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			н.д	н.д	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	н.д	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д

* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Зам. генерального директора-главный инженер Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
за год 2025

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановление № 55/4 от 28.10.2022г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBN 171	нд	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2025	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBN 236	нд	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2025	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2025	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2025	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.2.1	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	K_ZXCVBN1	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	12.2025	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				нд	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2025	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	нд									

* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
за год 2025

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением № 55/4 от 28.10.2022г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н.д.															
1.2.2.1	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	K_ZXCVBN1	н.д.															
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за год 2025

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановление № 55/4 от 28.10.2022г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

P.A. Каримов

Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей
отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

за год 2025

Отчет о реализации инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

РСТ РО постановление № 55/4 от 28.10.2022г.

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1.2.2.1	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	K_ZXCVBN1	ПС "Промбаза-1"	Ростовская область, г. Волгодонск	н/д							
---------	--	-----------	-----------------	-----------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Примечание: Словосочетания вида "год N", "год (N-1)", "год (N+1)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово "год" в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака "+" или "-".

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: РСТ РО постановление № 55/4 от 28.10.2022г.

Год раскрытия (предоставления) информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

реквизитами решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2025		Отклонение от плановых значений года 2025		Причины отклонений
			План	Факт	в сд. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ							
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.2	производства и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
II.I	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
II.II	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций ****	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
II.III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
II.IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
II.V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XXIII	Иные сведения:	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.4.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.5.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.6.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.1.9.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.3	по оплате услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.5.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.6.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.7.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.8.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.2.9.a	из нее просроченная	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	х	х	н.д.	х	х
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	х	х	н.д.	х	х
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	х	х	н.д.	х	х
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.7.2	электрической мощности	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	х	х	н.д.	х	х
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	х	х	н.д.	х	х
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.9.2	электрической мощности	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	х	х	н.д.	х	х
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.1.1.1	территориальные сетьевые организации	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетьевыми организациями	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.3.1.1	территориальные сетьевые организации	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетьевыми организациями	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
25.5	Необходимая валовая выручка сетьевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XXVI	В отношении бытовой деятельности	-	х	х	н.д.	х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	х	х	н.д.	х	х
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2025		Отклонения от плановых значений года 2025	Причины отклонений
			План	Факт		
1	2		3	4	5	6
					7	8

Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. рублей	12,710	12,736	-0,026	100,208	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	12,710	12,736	-0,026	100,208	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	8,136	8,162	-0,026	100,320	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей	8,136	8,162	-0,026	100,320	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1.1	производства и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	8,729	8,729	0,000	100,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.5.1.1	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.5.1.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.5.2.1	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	2,456	2,456	0,000	100,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	2,456	2,456	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	2,456	2,456	0,000	100,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.

1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	2,118	2,118	0,000	100,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.1	Кредиты	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.2	Облигационные займы	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.3	Векселя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.4	Займы организаций	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.6	Использование лизинга	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.
III	Иные сведения:	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.1.3	кредитов	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.2	Для субъектов электроэнергетики осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Примечание:

* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).

** Стока заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

*** Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

**** Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе.

***** Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2025 год, млн. рублей с НДС

Утверждаю
Генеральный директор ООО
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

(подпись)

" " 20 года
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2025 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей	Осталось профинансируть по результатам отчетного периода *	Отклонение ***			Причины отклонений			
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.					в том числе за счет						
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт				всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал			
	ВСЕГО	12,710	12,710	12,736	0,000	0,000	0,000	2,594	0,000	10,116	12,736	12,736	12,736	12,736	0,000	-0,026	100,208	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1	Техническое перевооружение и реконструкция	12,710	12,710	12,736	0,000	0,000	0,000	2,594	0,000	10,116	12,736	12,736	12,736	12,736	0,000	-0,026	100,208	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	12,710	12,710	12,736	0,000	0,000	0,000	2,594	0,000	10,116	12,736	12,736	12,736	12,736	0,000	-0,026	100,208	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	3,000	3,000	3,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	3,005	3,005	3,005	3,005	0,000	-0,005	100,163	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	2,594	2,594	1,499	0,000	0,000	0,000	2,594	0,000	0,000	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	0,000	1,095	57,784	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	1,482	1,482	2,540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,482	2,540	2,540	2,540	2,540	0,000	-1,058	171,394	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1.1.4	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой гибкого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	5,634	5,634	5,693	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,634	5,693	5,693	5,693	5,693	0,000	-0,059	101,039	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1.3	Создание систем телемеханики и связи	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		
2	Новое строительство	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.		
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.		
2.2	Прочее новое строительство	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.		
	<i>Справочно:</i>	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.		
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.	и.д.		

* В ценах отчетного года.

** План согласно утвержденной инвестиционной программе.

*** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2025 год.

Утверждаю
Генеральный директор ООО
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

(подпись)

" " 20 года
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Плановой объем финансирования, млн. руб. *				Фактически профинансировано, млн. руб.				Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.				Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.				Технические характеристики созданных объектов								иные объекты								
		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количеством и маркой силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип	марка кабеля	протяженность, км
	ВСЕГО	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количеством и маркой силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип	марка кабеля	протяженность, км
	ВСЕГО	12,710	0,563	2,500	5,570	0,000	12,736	0,563	2,500	5,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,736	0,563	2,500	5,570	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2025	25	2	1,03	2025	25	ж.б.	СИП-3	1,5	н.д.
1	Техническое перевооружение и реконструкция	12,710	0,563	2,500	5,570	0,000	12,736	0,563	2,500	5,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,736	0,563	2,500	5,570	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2025	25	н.д.	1,03	2025	25	ж.б.	СИП-3	1,5	н.д.
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	12,710	0,563	2,500	5,570	0,000	12,736	0,563	2,500	5,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,736	0,563	2,500	5,570	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2025	25	н.д.	1,03	2025	25	ж.б.	СИП-3	1,5	н.д.
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секции 1 ПС "Промбаза-1" этажи 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	3,000	0,000	0,810	2,190	0,000	3,005	0,000	0,810	2,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,005	0,000	0,810	2,190	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2025	25	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС "Промбаза-1"	1,482	0,000	0,622	0,860	0,000	1,499	0,000	0,622	0,860	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,499	0,000	0,622	0,860	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2025	25	1	0,4	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС "Промбаза-1"	2,594	0,000	0,786	1,808	0,000	2,540	0,000	0,786	1,808	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,540	0,000	0,786	1,808	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2025	25	1	0,63	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.1.4	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	5,634	0,563	1,690	3,380	0,000	5,693	0,563	1,690	3,380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,693	0,563	1,690	3,380	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2025	25	ж.б.	СИП-3	1,5	н.д.				
1.2	Создание систем противопаровой и режимной автоматики	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
1.3	Создание систем телемеханики и связи	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.			
2	Новое строительство	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.			
2.2	Прочее новое строительство	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.			
	<i>Справочно:</i>	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
	<i>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</i>	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2025 год, млн. рублей

Утверждаю
Генеральный директор
ООО
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов
(подпись)
" " 20 года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2025 год										Причины отклонений	
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	Собственные средства	12,710	12,736	0,000	0,000	0,000	0,000	2,253	0,000	10,457	12,736	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	8,136	8,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,814	0,000	7,322	8,162	уточнения стоимости по	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов,	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Амортизация	2,456	2,456	0,000	0,000	0,000	0,000	1,228	0,000	1,228	2,456	уточнения стоимости по	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,456	2,456	0,000	0,000	0,000	0,000	1,228	0,000	1,228	2,456	уточнения стоимости по	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недопользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,118	2,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,212	0,000	1,907	2,118	уточнения стоимости по	
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Остаток собственных средств на начало	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
	ВСЕГО источников финансирования	12,710	12,736	0,000	0,000	0,000	0,000	2,253	0,000	10,457	12,736	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	
	для ОГК/ГК, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ДПМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	вне ДПМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Отчет о вводах/выводах объектов ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" 2025 год

Утверждаю
Генеральный директор ООО
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов

(подпись)

"___" 20__ года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		МВА					МВА					МВА					МВА				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2025 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2025 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2025 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,000	0,000	0,400	0,630	1,030	0,000	0,000	0,000	1,030	1,030	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,000	0,000	0,400	0,630	1,030	0,000	0,000	0,000	1,030	1,030	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	0,000	0,000	0,400	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,400	0,400	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	0,000	0,000	0,000	0,63	0,630	0,000	0,000	0,000	0,630	0,630	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.4	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2025 год

Утверждаю
Генеральный директор
ООО
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов
(подпись)
"___" 20__ года
М.П.

Отчетный период 2025 год

по состоянию на 20 25 г.

№ пункта уточненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания				
		план		факт									
		начало	окончание	начало	окончание								
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11				
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2025 г.	март 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
1.1	Получение заявки на ТП	январь 2025 г.	январь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	январь 2025 г.	январь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	февраль 2025 г.	февраль 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	февраль 2025 г.	февраль 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
1.5	Утверждение проектной документации	март 2025 г.	март 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
1.6	Разработка рабочей документации	март 2025 г.	март 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
2	Организационный этап	июнь 2025 г.	июнь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
2.1	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	июнь 2025 г.	июнь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	июнь 2025 г.	июнь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	март 2025 г.	декабрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	сентябрь 2025 г.	сентябрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
3.2	Поставка основного оборудования	март 2025 г.	март 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
3.3	Монтаж основного оборудования	август 2025 г.	август 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
3.4	Пусконаладочные работы	ноябрь 2025 г.	ноябрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
3.5	Завершение строительства	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
4.1	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.				

* Заполняется согласно приложению 3.2.

**Форма представления показателей финансовой отчетности ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
за 2025 год**

Финансовые показатели за отчетный период [2025 год/ 2025 год]

Р.А. Каримов
(подпись)
" " 20 года
М.П.

Наименование показателя		
место учета	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2024 года/ за 2024 год
1	2	4
Выручка	н.д.	н.д.
Чистая прибыль	н.д.	н.д.
Направления распределения чистой прибыли:	н.д.	н.д.
дивиденды	н.д.	н.д.
другое (расшифровать)	н.д.	н.д.
EBITDA	н.д.	н.д.
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	н.д.	н.д.
покупатели и заказчики	н.д.	н.д.
авансы выданные	н.д.	н.д.
Собственный капитал	н.д.	н.д.
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	н.д.	н.д.
кредиты	н.д.	н.д.
облигационные займы	н.д.	н.д.
займы организаций	н.д.	н.д.
прочее	н.д.	н.д.
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	н.д.	н.д.
кредиты и займы*	н.д.	н.д.
кредиторская задолженность, в т.ч.:	н.д.	н.д.
по строительству	н.д.	н.д.
по ремонту	н.д.	н.д.
по поставкам топлива	н.д.	н.д.
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	н.д.	н.д.
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	н.д.	н.д.
Профинансировано на отчетную дату	н.д.	н.д.
Обеспеченность источниками финансирования	н.д.	н.д.
Дефицит финансирования	н.д.	н.д.
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:	н.д.	н.д.
на 2010 г.	н.д.	н.д.
на период 2010 - 2012 гг.	н.д.	н.д.
Пояснения по расчету кредитного потенциала	н.д.	н.д.

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Отчет о техническом состоянии объекта ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2025 год

Утверждаю
Генеральный директор ООО
"ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов
(подпись)
"___" 20__ года
М.П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строительства	год ввода в эксплуа- тацию	утвер- жденная проектно- сметная документа- ция (+; -)	заключение Главгос- экспертизы России (+; -)	оформ- ленный в соот- ветствии с законода- тельством землеотвод (+; -)	разрешение на стро- ительство (+; -)
1	Техническое первооужение и реконструкция	1,030	0,000	1,500	2025	2025	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,030	0,000	1,500	2025	2025	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.1	Реконструкция КРУН- 10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	0,000	0,000	0,000	2025	2025	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	0,400	0,000	0,000	2025	2025	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	0,630	0,000	0,000	2025	2025	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.4	Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	0,000	0,000	1,500	2025	2025	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Код отчёта: NET.INV.2023

Версия 1.0.4  Актуальна

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сети

 Технические требования	<ul style="list-style-type: none">• На рабочем месте должен быть установлен MS Office 20 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 Низкий OK) (В меню MS Excel 2007/2010/2013: Параметры Excel Центр управления Параметры центра управления безопасностью Параметры макросы OK)• Если Вы работаете в табличном процессоре MS Excel, рекомендуется использовать для работы формат XLSB (Двоичная книга Excel). В этом формате заметно быстрее происходит сохранение файла, а также уменьшается его размер. Рекомендуется использовать формат XLS и XLSM• Не рекомендуется снимать защиту с листов и защищаемые формулы и расчётные поля, в противном случае они не будут работать в других системах• При сохранении не следует выбирать формат XLSX (Книга Excel). В этом формате макросы, необходимые для работы отчёта, неизвестны
 Условные обозначения	
 Работа с реестрами	
 Проверка отчёта	
 Организационно-технические	
 Консультация по методологии	
 Обновление	

евым организациям

03 SP3, 2007 SP3, 2010, 2013 с

ровень безопасности
сть | выбрать пункт «Низкая

тр управления безопасностью |
гры макросов | Включить все

cel 2007 и выше, то можете
(el). При работе в формате XLSB
еньшается размер по сравнению

либо образом модифицировать
случае, отчёт будет отклонён

тга Excel), так как в указанном
ратно удаляются

Версия 1.0.4

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Ростовская область	
	год	квартал
Период	2025	год
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Каримов Ризван Алхазурович	
(код) номер телефона		
Дата составления отчета	27.01.2026	

Справочник сетевых организаций

А. Регулирующихся методом индексации, методом долгосрочной индексации или методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
1.1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	6143088237	614301001

[Добавить](#)

Б. Регулирующихся методом доходности инвестированного капитала (RAB)

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
-------	--------------------------	-----	-----

[Добавить](#)

Загрузка данных из л

Папка с шаблонами

Файл

шаблонов NET.INV.2023



Загрузить данные

Результат загрузки

Сводные данные по инвестиционным программам субъектов Российской Федерации по сетевым организациям: Ростовская область в 2025 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	10 591,67	10 591,67	0,00	10 617,67	10 617,67	0,00
1.1	Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии	10 591,67	10 591,67	0,00	10 617,67	10 617,67	0,00
1.1.1	Амортизация	2 455,82	2 455,82	x	2 455,82	2 455,82	x
1.1.2	Прибыль на капитальные вложения	8 135,85	8 135,85	x	8 161,85	8 161,85	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

Скрыть премианка

- * Плавающие значения указываются на основании источников, ученых в НИВ при установлении регулируемых цен (тарифов) на соответствующий период регулирования.
- ** Плавающие значения указываются на основании источников, ученых при утверждении корректировки инвестиционной программы до начала текущего года.
- *** Плавающие значения указываются на основании источников, ученых при корректировке инвестиционной программы в течение текущего года.

№ п/п	Наименование инвестиционных программ, спонсоров, организаций, их 30% или Представители	Срок реализации проекта		Финансовые параметры проекта		Стоимость реализации наработок, всего (в ценах на конец каждого отчетного периода реализации проекта), тыс. руб. без НДС		Источники финансирования в отчетном году, тыс. руб. без НДС												Бухгалтерская отчетность		Примечание											
		Год начала проекта	Год окончания проекта	Виденная стоимость привлеченных средств	План по вводу в период регулирования	Сда, млн. ик	ИТОГО				За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии				За счет средств из технологического присоединения				Возмет НДС		Долгосрочная инвестиций		Заемные средства		Бюджетные средства		За счет иных источников		Структура источников финансирования КЭС		Бухгалтерская отчетность		
							План	Факт (нарастающим итогом)	План 1 (учтены в НДС)	План 2 (уточнены до конца отчетного периода**)	План 3 (окончательные данные о вводе в эксплуатацию в отчетном году***)	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)
5. Регулируемая методом авансости инвестиционного капитала (КАС)																																	
1	Период (год, десятилетичный период)						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
1.2	Реконструкция, модернизация, строительство, ввод в эксплуатацию						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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, включая строительство, реконструкцию, модернизацию, ввод в эксплуатацию схем и программные комплексы						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Прочие налоги строительство, реконструкция, модернизация, строительство, ввод в эксплуатацию						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Переправа имущества участков для строительства						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 прокаты						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Соц. прокаты

* Показанные значения указываются на стоимость источников, учтенных при утверждении корректировки инвестиционной программы до конца текущего года

** Показанные значения указываются на стоимость источников, учтенных при корректировке инвестиционной программы до конца текущего года

*** Показанные значения указываются на стоимость источников, учтенных при корректировке инвестиционной программы в течение текущего года

Комментарии

[Добавить комментарий](#)

Результат проверки:

Ссылка

Причина

Статус