



**Министерство
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области**

П Р И К А З

07.09.2022

329-236/22П/од
№ _____

г. Нижний Новгород

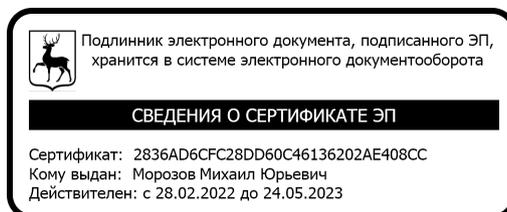
**Об утверждении изменений, вносимых в
инвестиционную программу общества с
ограниченной ответственностью
"Электросети" на 2022 - 2026 годы**

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»,

п р и к а з ы в а ю:

утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Электросети» на 2022 – 2026 годы, утвержденную приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22 сентября 2021 г. № 329-260/21П/од согласно приложениям №№ 1 - 12 к настоящему приказу.

Министр



М.Ю.Морозов

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2022 года		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Итого (план)
						Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция	монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	26,428	189,944	9,017	77,625	65,844	37,458	26,172	189,998	36,171	37,555	43,322	34,028	38,868	189,944
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	1,767	12,350	0,864	7,781	0	3,705	2,581	17,746	0,430	0,603	3,505	3,816	3,996	12,350
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	24,661	177,594	8,153	69,844	65,844	33,753	23,591	172,252	35,741	36,952	39,817	30,212	34,872	177,594
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Нижегородская область	Г	нд	нд	26,428	189,944	9,017	77,625	65,844	37,458	26,172	189,998	36,171	37,555	43,322	34,028	38,868	189,944
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,767	12,350	0,864	7,781	0	3,705	2,581	17,746	0,430	0,603	3,505	3,816	3,996	12,350
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,767	12,350	0,864	7,781	0	3,705	2,581	17,746	0,430	0,603	3,505	3,816	3,996	12,350
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	L_08_00001	2022	2026	0,826	5,661	0,396	3,567	0	1,698	1,012	6,971	0,430	0,603	1,377	1,588	1,663	5,661

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей																	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики			Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}$)	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{ТР}}$)	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{ЛП}}$)	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{ЛП}}$)	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{П.З.ЛП}}$)	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{прис}}$)	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{пр}}$)	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{и.л}}$)	показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$)	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{\text{3.ТР}}$)	показатель замены линий электропередачи ($\Delta L_{\text{3.ЛП}}$)	показатель замены выключателей (B_{3}) 0,4-6/10 кВ	показатель замены выключателей (B_{10})	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{\text{3.З.УС}}$)	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (АОУ.ЗАС)	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta P_{\text{проб}}$)	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta P_{\text{проб}}$)	показатель оценки изменения объема неоптоуполенной электрической энергии ($\Delta P_{\text{неоп}}$)	показатель объема числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{ст.тр}}$)	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{\text{ис}}$)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фз), млн.рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фм) млн.рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фр) млн.рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ)		
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	0,450	нд	нд	0,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	22,000	-0,0011	-0,0003	нд	2	нд	45,066	0	0	нд	нд	нд	
0.1	Технологическое присоединение, всего	г	нд	нд	нд	нд	0,450	нд	нд	0,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	2	нд	0,724	0	0	нд	нд	нд	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	44,342	0	0	нд	нд	нд	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1	Нижегородская область	г	нд	нд	нд	нд	0,450	нд	нд	0,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	22,000	-0,0011	-0,0003	нд	2	нд	45,066	0	0	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	0,450	нд	нд	0,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	2	нд	0,724	0	0	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	0,450	нд	нд	0,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	2	нд	0,724	0	0	нд	нд	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	L_08_00001	нд	нд	нд	нд	0,450	нд	нд	0,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	2	нд	0,724	0	0	нд	нд	нд
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	L_08_00002	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0	нд	0	нд	0,000	0	0	нд	нд	нд

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2026 год

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей																	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики			Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью в сфере электроэнергетики
			показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп}}$)	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta I_{\text{тп}}$)	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лп}}$)	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лп}}$)	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лп}}^{\text{тп,элп}}$)	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{прп}}^{\text{м}}$)	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов производства электрической энергии ($S_{\text{прп}}^{\text{п}}$)	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих линиям сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{прп}}^{\text{м,зх}}$)	показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{тп}}$)	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{10}_{\text{з.тп}}$)	показатель замены линий электропередачи ($\Delta L_{\text{н.з.элп}}$)	показатель замены выключателей (B^6) 0,4/6/10 кВ	показатель замены выключателей (B^{10})	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{н.з.узм}$)	показатель оценки изменения доли потерь оттока электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta \Pi_{\text{оук}}$)	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta \Pi_{\text{оаб}}$)	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta \Pi_{\text{оаб}}$)	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta \Pi_{\text{оаб}}$)	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{цл,прп}}$)	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленных срока технологического присоединения ($N_{\text{цл,прп}}^{\text{ср}}$)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Ф), млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований органов исполнительной власти (Ф) ^н /млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Ф ^р)/млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фит)				
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10				
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,270	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	9	нд	4,794	нд	нд	нд	нд	нд			
0.1	Технологическое присоединение, всего	г	нд	нд	нд	нд	1,270	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	9	нд	4,794	нд	нд	нд	нд	нд			
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	Нижегородская область	г	нд	нд	нд	нд	1,270	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	9	нд	4,794	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,270	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	9	нд	4,794	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,270	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	9	нд	4,794	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	L_08_00001	нд	нд	нд	нд	0,550	нд	нд	0,100	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	7	нд	1,995	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	г	нд																									
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	г	нд																									

План ввода основных средств
Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2022 с распределением по кварталам

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																				
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год								
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства														
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А		Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)		МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.								
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36,171	0	0	1,170	0,271	60	0	36,171	0	0	1,170	0,271	60
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,179	0	0	1,170	0,271	0	0	3,179	0	0	1,170	0,271	0
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,992	0	0	0	0	60	0	32,992	0	0	0	0	60
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
0.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	Нижегородская область	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36,171	0	0	1,170	0,271	60	0	36,171	0	0	1,170	0,271	60
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,179	0	0	1,170	0,271	0	0	3,179	0	0	1,170	0,271	0
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,179	0	0	1,170	0,271	0	0	3,179	0	0	1,170	0,271	0
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	L_08_00001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,249	0	0	0,450	0,100	0	0	1,249	0	0	0,450	0,100	0
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	L_08_00002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,930	0	0	0,720	0,171	0	0	1,930	0	0	0,720	0,171	0
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или)
включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ**

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			2022 год					2023 год					2024 год					2025 год					2026 год									
			Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план									
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1	2	3	4.1.1.	4.1.2.	4.1.3.	4.1.4.	4.1.5.	4.1.6.	4.2.1.	4.2.2.	4.2.3.	4.2.4.	4.2.5.	4.2.6.	4.3.1.	4.3.2.	4.3.3.	4.3.4.	4.3.5.	4.3.6.	4.4.1.	4.4.2.	4.4.3.	4.4.4.	4.4.5.	4.4.6.	4.5.1.	4.5.2.	4.5.3.	4.5.4.	4.5.5.	4.5.6.
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	0	0	0,336	0,045	62	нд	0	0	0,450	0,030	68	нд	0	0	1,170	0,250	75	нд	0	0	1,270	0,271	15	нд	0	0	1,270	0,271	20
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0	0	0,336	0,045	0	нд	0	0	0,450	0,030	0	нд	0	0	1,170	0,250	0	нд	0	0	1,270	0,271	0	нд	0	0	1,270	0,271	0
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0	0	0	0	62	нд	0	0	0	0	68	нд	0	0	0	0	75	нд	0	0	0	0	0	нд	0	0	0	0	0
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Нижегородская область	Г	нд	0	0	0,336	0,045	62	нд	0	0	0,450	0,030	68	нд	0	0	1,170	0,250	75	нд	0	0	1,270	0,271	15	нд	0	0	1,270	0,271	20
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0	0	0,336	0,045	0	нд	0	0	0,450	0,030	0	нд	0	0	1,170	0,250	0	нд	0	0	1,270	0,271	0	нд	0	0	1,270	0,271	0
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0	0	0,336	0,045	0	нд	0	0	0,450	0,030	0	нд	0	0	1,170	0,250	0	нд	0	0	1,270	0,271	0	нд	0	0	1,270	0,271	0
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	L_08_00001	4-ый	0	0	0,336	0,045	0	4-ый	0	0	0,450	0,030	0	4-ый	0	0	0,450	0,100	0	4-ый	0	0	0,550	0,100	0	4-ый	0	0	0,550	0,100	0
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	L_08_00002	4-ый	0	0	0	0	0	4-ый	0	0	0	0	0	4-ый	0	0	0,720	0,150	0	4-ый	0	0	0,720	0,171	0	4-ый	0	0	0,720	0,171	0
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Нижегородская область

наименование субъекта Российской Федерации

№ №	Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Итого
		Утвержденный план	План				
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		36,171	37,555	43,322	34,028	38,868	189,944
I	Собственные средства всего, в том числе:	36,171	37,555	43,322	34,028	38,868	189,944
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	24,963	26,347	32,114	22,820	27,660	133,904
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	24,963	26,347	32,114	22,820	27,660	133,904
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	24,963	26,347	32,114	22,820	27,660	133,904
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	11,208	11,208	11,208	11,208	11,208	56,040
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-

1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	11,208	11,208	11,208	11,208	11,208	56,040
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость <****>	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-	-	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-