



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

П Р И К А З

22.09.2021 № 329-260/21П/од

г. Нижний Новгород

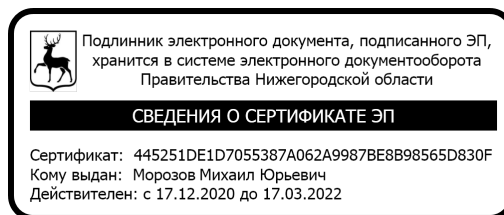
**Об утверждении инвестиционной программы
общества с ограниченной ответственностью
"Электросети" на 2022-2026 годы**

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 инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Электросети» на 2022 - 2026 годы согласно приложениям №№ 1 - 12 к настоящему приказу.

Министр



М.Ю.Морозов

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2022 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 трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ P ^{тех})	показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ L ^{6-10кВ})	показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ L ^{110-220кВ})	показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ L ^{тех})	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (S ^{тех})	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (S ^{тех})	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (S ^{тех})	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (S ^{тех})	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов при осуществлении технологического присоединения устройств электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сегментам организациям или иным лицам (S ^{тех})	показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (K _т)	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (P ^{110-220кВ})	показатель замены линий электропередачи (Δ L ^{110-220кВ})	показатель замены выключателей (B ^{110-220кВ})	показатель замены выключателей (B ^{10кВ})	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (P ^{н.э.кв})	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (Δ ПО ^{авт})	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям (Δ П ^{пр})	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Δ П ^{усл})	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (Δ П ^{неот})	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (N ^{ст.зпр})	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (Ф ^{ст.зпр})	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Ф _з) млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Ф _п) млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Ф _{ит})	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Ф _{хо})	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Ф _{неэ})		
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	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	22,000	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	43,405	0	0	нд	нд	нд	
0.1	Технологическое присоединение, всего	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	3,815	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электросетевой системы 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	
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	
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	
1	Нижегородская область	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	43,405	0	0	нд	нд	нд	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	3,815	0	0	нд	нд	нд	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	3,815	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	0,100	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	7	нд	1,499	0	0	нд	нд	нд	

**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 ($\Delta P_{\text{тп}}$)	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп.пр}}$)	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 ($\Delta L_{\text{лп.пр}}$)	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лп.пр.эл}}$)	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{тп.макс}}$)	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{тп.пр}}$)	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{тп.эк}}$)	показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{згр.тп}}$)	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{\text{тп.за}}^{10}$)	показатель замены линий электропередачи ($\Delta L_{\text{лп.за}}$)	показатель замены выключателей ($B_{\text{лп.за}}$)	показатель замены выключателей ($B_{\text{лп.за}}$)	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{\text{лп.за.узм}}$)	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta \Pi_{\text{сбор}}$)	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta \Pi_{\text{снп}}$)	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta \Pi_{\text{снп.эл}}$)	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta \Pi_{\text{снп.эл}}$)	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{эл.тп}}$)	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{\text{ср.эл.тп}}$)	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Ф _{эл}) млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Ф _{пр}) млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Ф _{рп}) млн рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Ф _{ит})	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Ф _{хо})
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	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	22,000	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	45,067	0	0	нд	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,020	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	22,000	нд	нд	нд	нд	нд	41,047	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
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
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
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
1	Нижегородская область	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	22,000	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	45,067	0	0	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,020	0	0	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,020	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	0,100	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	7	нд	1,579	0	0	нд	нд	нд

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

Общество с ограниченной ответственностью "Электростети"
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	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ P _{техприс.})	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ L _{6-длр})	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ L _{н-длр})	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ L _{н-длр})	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (S ^{тп.макс})	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (S ^{тп.г})	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (S ^{тп.зак})	показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (K _{загр})	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (P ^{тп.з.пр})	показатель замены линий электропередачи (Δ L _{н-з.длр})	показатель замены выключателей (B ^{н-з}) 0,4-6/10 кВ	показатель замены выключателей (B ^{н-з})	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (P ^{н-з.укуп})	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (Δ ПО _{учет})	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям (Δ П _{своб})	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Δ П _{своб})	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (Δ П _{своб})	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (N _{ст-тп})	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (N _{не})	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Ф _з) млн.рублей с НДС	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Ф ^{пр}) 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 (Ф _{ит})	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Ф _{хо})	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Ф _{не})						
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	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,733	0	0	нд	нд	нд					
0.1	Технологическое присоединение, всего	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,733	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	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	-0,0011	-0,0003	нд	нд	нд	0	0	0	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					
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					
1	Нижегородская область	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,733	0	0	нд	нд	нд					
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,733	0	0	нд	нд	нд					
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	1,170	нд	нд	0,271	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	10	нд	4,733	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	0,100	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	7	нд	1,859	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	0,720	нд	нд	0,171	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	-0,0011	-0,0003	нд	3	нд	2,874	0	0	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	кВт ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	кВт ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВ×А	Мвар	кВт 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	1,170	0,271	60	нд	0	0	1,170	0,271	80	нд	0	0	1,170	0,271	88	нд	0	0	1,170	0,271	15	нд	0	0	1,170	0,271	20
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0	0	0	0	60	нд	0	0	0	0	80	нд	0	0	0	0	88	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	1,170	0,271	60	нд	0	0	1,170	0,271	80	нд	0	0	1,170	0,271	88	нд	0	0	1,170	0,271	15	нд	0	0	1,170	0,271	20
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	0	0	1,170	0,271	0	нд	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	4-ый	0	0	0,450	0,100	0	4-ый	0	0	0,450	0,100	0	4-ый	0	0	0,450	0,100	0	4-ый	0	0	0,450	0,100	0	4-ый	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	4-ый	0	0	0,720	0,171	0	4-ый	0	0	0,720	0,171	0	4-ый	0	0	0,720	0,171	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
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
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

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	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка 1 + строка II) всего, в том числе:		36,171	37,556	42,010	34,501	39,760	189,998
I	Собственные средства всего, в том числе:	36,171	37,556	42,010	34,501	39,760	189,998
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	24,963	26,348	30,802	23,293	28,552	133,958
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	24,963	26,348	30,802	23,293	28,552	133,958
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	26,348	30,802	23,293	28,552	133,958
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, недоиспользованные 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, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-