

Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросеть"

[illegible]

Открытое акционерное общество "Воспитательное сиротское училище"

[illegible]

Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

[illegible]

²¹ Указываются наименования органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

[illegible]

Раздел 3. Цели реа

Открытое акцион
пс

Номер группы инвестицион ных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое первооружение, всего	Г
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г
1	ОАО "Кинешемская ГЭС"	Г
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г

1.2.2.1.1.1	Реконструкция ВЛЭП - с целью перевода эл.сетей 0,23 кВ до уровня напряжения 0,4 кВ с применением СИП и ж/б стоек СВ95, СВ110	K_2021-R-VL-SIP-0,4
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г
1.2.3.5.1	Установка узлов учета согласно ФЗ № 522 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ , в том числе:	K_AICKYE
1.2.3.5.1.1	установка однофазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ с GSM каналом	K_AICKYE-1F
1.2.3.5.1.2	установка трехфазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ	K_AICKYE-3F
1.2.3.5.1.2.1	<i>с радиоканалом</i>	K_AICKYE-3F-RK
1.2.3.5.1.2.2	<i>с GSM каналом</i>	K_AICKYE-3F-GSM
1.2.3.5.1.3	замена трансформаторов тока в вводно-учетных устройствах	K_AICKYE-TT
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г
1.6.2.	Приобретение основных средств 2022	
1.6.2.1.	Установка по осушке трансформаторного масла УФОМ	K_2022-YFOM
1.6.2.2.	электротельфер г/п 3,5т	K_2022-TELFER
1.6.2.4.	сервер предприятия	K_2022-SERVER

¹⁾ Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений

²⁾ Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении ин

³⁾ Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа се

⁴⁾ Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте ил электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.0 ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815

Перечни инвестиционных проектов
реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2022 год ³⁾

Публичное общество "Кинешемская городская электросеть"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Цели реализации инвестиционных проектов					
Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение эффективности (мероприятия направленные на снижение затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики			
Показатель увеличения мощности трансформаторов на ПС, не связанных с осуществлением технологического присоединения, МВА	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения, км	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, шт.
4.1	4.2	5.1	5.2	5.3	5.4
0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000

к постановлению Департамента э

ионных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, хар

Повышение экономической эффективности эксплуатации энергетических объектов	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества обслуживания потребителей электроэнергии
	Показатель изменений доли полезного отпуска ээ, который формируется посредством приборов учета, включенных в систему сбора и передачи данных, %	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (saidi)	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (saifi)
	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения		
	5.5	6.1	6.2
	7.1		
	0.0000	0.0000	0.0000
Повышение качества обслуживания потребителей электроэнергии	0.0000	0.0000	0.0000
	0.0000	0.0000	0.0000
	0.0000	0.0000	0.0000
	0.0000	0.0000	0.0000

актеризующие достижение таких целей			
казываемых услуг в сфере энергетики	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 числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. рублей	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. рублей. Без НДС	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн. рублей
7.2	8.1	9.1	10.1
0.0000	9.2150	2.0427	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	9.2150	0.9238	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.1189	0.0000
0.0000	9.2150	2.0427	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	9.2150	0.9238	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	9.2150	0.0000	0.0000
0.0000	9.2150	0.0000	0.0000
0.0000	9.2150	0.0000	0.0000
0.0000	5.2058	0.0000	0.0000
0.0000	3.8517	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	3.8517	0.0000	0.0000
0.0000	0.1575	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.1189	0.0000
0.0000	0.0000	1.1189	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

я в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
. 3008; 2013, № 27,

).

Раздел 3. Цели р

Открытое акци

Номер группы инвестицион ных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г
1	ОАО "Кинешемская ГЭС"	Г
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г

1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г
1.2.1.1.4	Реконструкция Оборудования ТП №4Т - замена оборудования РУ-0,4 кВ на ЩО-70 (Вв-Лин + Лин)	K_2023-RO-TP-4T
1.2.1.1.5	Реконструкция КТП №89 - замена на КТПН-ТВ-250/6/0,4	K_2023-RO-KTP-89
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г
1.2.2.1.1.1	Реконструкция ВЛЭП - с целью перевода эл.сетей 0,23 кВ до уровня напряжения 0,4 кВ с применением СИП и ж/б стоек СВ95, СВ110	K_2021-R-VL-SIP-0,4
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г
1.2.3.5.1	Установка узлов учета согласно ФЗ № 522 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ , в том числе:	K_AICKYE
1.2.3.5.1.1	установка однофазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ с GSM каналом	K_AICKYE-1F
1.2.3.5.1.2	установка трехфазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ	K_AICKYE-3F
1.2.3.5.1.2.1	<i>с радиоканалом</i>	K_AICKYE-3F-RK
1.2.3.5.1.2.2	<i>с GSM каналом</i>	K_AICKYE-3F-GSM
1.2.3.5.1.3	замена трансформаторов тока в вводно-учетных устройствах	K_AICKYE-TT
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г

1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г
	2023 год	
1.4.5	Строительство КЛ-6 кВ от ТП№136 до ТП№30 АСБ-3х120, 450 м; установка ячеек КСО с выключателем нагрузки в ТП№136, ТП№30	K_2023-S-KL-6KV-TP136
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г
1.6.3	Приобретение основных средств 2023	
1.6.3.2	«Газель – Next»фермер- бортовой с двухрядной кабиной	K_2023-KOMBI
1.6.3.3	электротельфер г/п 3,5т	K_2023-TELFER

¹⁾ Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изм

²⁾ Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утвержд

³⁾ Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная прогр

⁴⁾ Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о пр
розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Ро
ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8

Перечни инвестиционных проектов
реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2023 год ³⁾

ПАО "Кинешемская городская электросеть"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Цели реализации инвестиций					
Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение эффективности (мероприятия направленные на эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере эл			
Показатель увеличения мощности трансформаторов на ПС, не связанных с осуществлением технологического присоединения, МВА	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения, км	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, шт.
4.1	4.2	5.1	5.2	5.3	5.4
0.0000	0.4500	0.2500	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.2500	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.4500	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.4500	0.2500	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.2500	1.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.2500	0.0000	0.0000	0.0000

[illegible]

0.0000	0.4500	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.4500	0.0000	0.0000	0.00000	0.00000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

менений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, и программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевого проекта инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; №

к постановлению Департамента эне

нных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, ха

не экономической снижение электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества сфере элект	
Показатель изменений доли полезного отпуска ээ, который формируется посредством приборов учета, включенных в систему сбора и передачи данных, %	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (saifi)	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (saifi)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	
5.5	6.1	6.2	7.1	
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	

[illegible]

[illegible]

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.00000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

жений, вносимых в инвестиционную программу.

ли инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу организации.

ю программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электрической энергии, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6418; 2012, № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 1

Характеризующие достижение таких целей			
Характеризующие достижение таких целей	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 числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. рублей	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. рублей. Без НДС	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн. рублей
7.2	8.1	9.1	10.1
0.0000	7.3527	3.8780	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	7.3527	1.7813	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.7600	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.3367	
0.0000	7.3527	3.8780	
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	7.3527	1.7813	0.0000
0.0000	0.0000	0.8224	0.0000

0.0000	0.0000	0.8224	0.0000
0.0000	0.0000	0.1761	0.0000
0.0000	0.0000	0.6463	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.9589	0.0000
0.0000	0.0000	0.9589	0.0000
0.0000	0.0000	0.9589	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	7.3527	0.0000	0.0000
0.0000	7.3527	0.0000	0.0000
0.0000	7.3527	0.0000	0.0000
0.0000	5.4047	0.0000	0.0000
0.0000	1.8715	0.0000	0.0000
0.0000	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	0.0000
0.0000	<i>1.8715</i>	<i>0.0000</i>	0.0000
0.0000	0.0765	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.75999	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.75999	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.3367	0.0000
0.0000	0.0000	1.3367	0.0000
0.0000	0.0000	1.2390	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

му.

юэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и
04; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27,
22, ст. 3212).

Перечни
Раздел 3. Цели реализации и

Открытое акционерное об
полное наимс

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	
			<p>Развитие элек сети/усиление су электрической се с подключени потребит</p> <p>Показатель увеличения мощности трансформаторов на ПС, не связанных с осуществлением технологического присоединения, МВА</p>
1	2	3	4.1
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0.0000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0.0000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0.0000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0.0000

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0.0000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0.0000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0.0000
1	ОАО "Кинешемская ГЭС"	Г	0.0000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0.0000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0.0000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0.0000

1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.2.1.1.1	Реконструкция ВЛЭП - с целью перевода эл.сетей 0,23 кВ до уровня напряжения 0,4 кВ с применением СИП и ж/б стоек СВ95, СВ110	K_2021-R-VL-SIP-0,4	0.0000
1.2.2.1.4	2024 год		0.0000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.3.5.1	Установка узлов учета согласно ФЗ № 522 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ , в том числе:	K_AICKYE	0.0000
1.2.3.5.1.1	установка однофазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ с GSM каналом	K_AICKYE-1F	0.0000
1.2.3.5.1.2	установка трехфазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ	K_AICKYE-3F	0.0000
1.2.3.5.1.2.1	<i>с радиоканалом</i>	K_AICKYE-3F-RK	0.0000
1.2.3.5.1.2.2	<i>с GSM каналом</i>	K_AICKYE-3F-GSM	0.0000
1.2.3.5.1.3	замена трансформаторов тока в вводно-учетных устройствах	K_AICKYE-TT	0.0000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.6.4.	Приобретение основных средств 2024		0.0000
1.6.4.2.	«Газель – Next»фермер- бортовой с двухрядной кабиной	K_2024-GASEL	0.0000

- ¹⁾ Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, в
- ²⁾ Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвес
- ³⁾ Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетев
- ⁴⁾ Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инве
розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Ф
ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; №

г инвестиционных проектов
инвестиционных проектов сетевой организации
на 2024 год ³⁾
цество "Кинешемская городская электросеть"
энование субъекта электроэнергетики

Цели реализации инвестиционных проектов и г

трической ществующей ти, связанное ем новых гелей	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики				
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения, км	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, шт.	Показатель изменений доли полезного отпуска ээ, который формируется посредством приборов учета, включенных в систему сбора и передачи данных, %
4.2	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5
0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

[illegible]

стиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; №

к постановлению Департамента энергетики и тарифов Иг

плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение

Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (saifi)	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (saifi)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения
6.1	6.2	7.1	7.2
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

[illegible]

[illegible]

симых в инвестиционную программу.

ционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

изации.

му, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии с 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212).

Приложение № 6 ¹⁾

зановской области от «01» октября 2020 г. № 46-ип(э)/1 2)

таких целей		
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 объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. рублей	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. рублей. Без НДС	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн. рублей
8.1	9.1	10.1
9.2768	1.9145	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
9.2768	0.9953	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.9192	0.0000
9.2768	1.9145	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
9.2768	0.9953	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000

тствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и
№ 23, ст. 3008; 2013, № 27,

Перечни
Раздел 3. Цели реализации и

Открытое акционерное общ
полное на име

Номер группы инвестицион ных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие элек сети/усиление су электрической се с подключени потребит
			Показатель увеличения мощности трансформаторов на ПС, не связанных с осуществлением технологического присоединения, МВА
1	2	3	4.1
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0.0000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0.0000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое первооружение, всего	Г	0.0000

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0.0000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0.0000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0.0000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0.0000
1	ОАО "Кинешемская ГЭС"	Г	0.0000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0.0000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0.0000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0.0000

1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.2.1.1.1	Реконструкция ВЛЭП - с целью перевода эл.сетей 0,23 кВ до уровня напряжения 0,4 кВ с применением СИП и ж/б стоек СВ95, СВ110	K_2021-R-VL-SIP-0,4	0.0000
1.2.2.1.5	2025 год		0.0000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.2.3.5.1	Установка узлов учета согласно ФЗ № 522 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ , в том числе:	K_AICKYE	0.0000
1.2.3.5.1.1	установка однофазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ с GSM каналом	K_AICKYE-1F	0.0000
1.2.3.5.1.2	установка трехфазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ	K_AICKYE-3F	0.0000
1.2.3.5.1.2.1	<i>с радиоканалом</i>	K_AICKYE-3F-RK	0.0000
1.2.3.5.1.2.2	<i>с GSM каналом</i>	K_AICKYE-3F-GSM	0.0000
1.2.3.5.1.3	замена трансформаторов тока в вводно-учетных устройствах	K_AICKYE-TT	0.0000

1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0.0000
1.6.5.	Приобретение основных средств 2025		0.0000

¹⁾ Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений,

²⁾ Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инв

³⁾ Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сет

⁴⁾ Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте ин оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства] ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815;

[инвестиционных проектов
 инвестиционных проектов сетевой организации
 на 2025 год ³⁾

цество "Кинешемская городская электросеть"
 нование субъекта электроэнергетики

Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения						
электрической существующей сети, связанное с введением новых технологий	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики					Повышение надежности услуг в сфере э.
	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения, км	Показатель замены силовых трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередач, км	Показатель замены выключателей, шт.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, шт.	Показатель изменений доли полезного отпуска ээ, который формируется посредством приборов учета, включенных в систему сбора и передачи данных, %
	4.2	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1
	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

[illegible]

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.

инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обоснованные в соответствии с законодательством Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924

к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области с

кие) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей

ности оказываемых электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии
Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (saifi)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. рублей
6.2	7.1	7.2	8.1
0.0000	0.0000	0.0000	10.3554
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	10.3554

[illegible]

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	10.3554
0.0000	0.0000	0.0000	10.3554
0.0000	0.0000	0.0000	10.3554
0.0000	0.0000	0.0000	6.7925
0.0000	0.0000	0.0000	3.3942
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	3.3942
0.0000	0.0000	0.0000	0.1687

0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

иционную программу.

ммы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

зающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами: 2008, № 17, ст. 2088; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212).

Приложение № 7 ¹⁾
от «01» октября 2020 г. № 46-ип(э)/1 2)

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 объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. рублей. Без НДС	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн. рублей
9.1	10.1
1.0331	0.0000
0.0000	0.0000
1.0331	0.0000

[illegible]

0.0000	0.0000
0.0000	0.0000
0.0000	0.0000
0.0000	0.0000
0.0000	0.0000

гами раскрытия информации субъектами
, ст. 3008; 2013, № 27,

Рисунки 1–4 – Школы критически оценивают средства и не используют их, а используют и бездумно копируют учеб-

[illegible]

¹⁾ Указывается наименование органа исполнительной власти в регионах развития *об* унитарных или целевой программы, *инициатив, инициатив* и *иных целевых программ*, *или иных целевой программы* и *инициатив, инициатив* и *иных целевых программ*.

(План кода не является средством (плановые показатели реализации инновационной программы) указывается с планом кода инноваций, средстве, но не форма заполнения в отношении с тем же программой)

¹¹Полные тексты документов или скриншоты программ, если форма задана в состоянии «большое изображение» (не включается в состав приложения).

Решая 1.3, если форма выпуклости в отношении α

Где концы σ_i — значения функции σ на концах (конечной) дуги σ в сети Σ (концы σ_i — значения σ на концах σ в сети Σ).

таже 3 кв. та ж пачатковий (формувальний) етапи 3.3.1 : 3.3.7 та 3.2.1 : 3.3.7.

Цели и задачи основных структур

[illegible]

зачислений, внесенных в инвестиционную программу)

или известностной программы и элементов, возникающих в известностной программе.

⁴⁰ Количество статей и наименований изданий указывается в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изысканий, внесенных в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалы, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Рисунки 3 и 4 являются объектами самостоятельного изучения, поэтому их описание не приводится. Отметим лишь, что на рисунке 3, как и на рисунке 4, в качестве объектов исследования использовались объекты, принадлежащие к классу «Средства массовой информации».

[illegible]

Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросеть"
полное наименование субъекта электроэнергетики

²⁹ Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

³⁰ Указывается наименование органа исполнительной власти и результаты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

³¹ Словосочетание вида «год Х», «год (Х+1)», «год (Х+1)» в различных падежах заменяется указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».

Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на первом:

более 3 лет, то после столбца 5.3.3 указывается форма дополнения новым столбцом, аналогичным столбцам 5.3.1 - 5.3.7, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;

менее 3 лет, то в настоящей форме указывается столбцы 5.3.1 - 5.3.7 или 5.2.1 - 5.3.7.

³² Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Ивановские показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы³⁾

Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросеть"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Ивановская область⁴⁾
наименование субъекта Российской Федерации

млн рублей

№ п/п	Показатель	Год 2021	Год 2022	Год 2023	Год 2024	Год 2025	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	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), в том числе:		11.273	11.439	11.414	11.452	11.564	57.142
I	Собственные средства всего, в том числе:	11.273	11.439	11.414	11.452	11.564	57.142
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1.а	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2.а	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 продаж электрической энергии (мощности) по регулируемым 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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	10.425	10.425	10.425	10.425	10.425	52.125
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	10.425	10.425	10.425	10.425	10.425	52.125
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	10.425	10.425	10.425	10.425	10.425	52.125
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.6	реализация тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7	оказания 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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
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	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.3	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	реализация тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7	оказания 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 ****	0.848	1.014	0.989	1.027	1.139	5.017
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-	-	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
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 лимита	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2.7	Прочие привлеченные средства	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

Примечание:

¹⁾ Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

²⁾ Указывается наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

³⁾ Форма заполняется отдельно по субъекту электроэнергетики в целом и по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики. Для системного оператора Единой энергетической системы России и организации по управлению по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью форма заполняется только по субъекту электроэнергетики в целом.

⁴⁾ При заполнении формы по субъекту электроэнергетики в целом указываются слова "Всего по инвестиционной программе", при заполнении формы по субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указывается наименование соответствующего субъекта Российской Федерации.

⁵⁾ Словоисчисления вида «от Х», «до (X-1)», «от (X-1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, слово количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «». «».

Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период более 3 лет, то после столбца 3.3 табличная форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцу 3.3, с указанием в наименовании заголовка столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов:

менее 3 лет, то в табличной форме удаляются столбцы 3.3 и 3.2 - 3.3.

⁶⁾ Наименования строк указываются в соответствии с финансовым планом субъекта электроэнергетики:

необходимым в соответствии со стандартизацией раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, сетевой организацией в форме информации о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалы;

представленным в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, субъектом электроэнергетики (за исключением сетевых организаций) в орган исполнительной власти, принявший решение об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.