

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

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Усури»

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор ООО "ТЭК "Усури"  
И.А.Кузюзов

Цели реализации инвестиционных проектов и подцели																					
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/оснащение существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (энергоэффективности) на снижение затрат на оказание услуг в сфере электроэнергетики				Повышение надежности оказания услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказания услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регуляторов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие инфраструктур, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели <sup>4)</sup>	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (PSAIDI)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (PSAIFI)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_п)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Штук	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели				
1	2	3	4.1	4.2	4.2	4.4	5.1	5.2	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2		
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций	Р_СУС_ВЛ_10	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,59	0,21	0,22	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

КРАЙ РАЙОН

ОБЩЕСТВЕННО-ПРАВОВОЕ СОУДЕБНО-ПРАВОВОЕ

И.А.

Генеральный директор

И.А. Кузюзов

Исполнитель:  
Хроменкова Наталья Васильевна  
№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб. 210 (Лазо), 222 (Усури))  
Email: nkhromenkova@inbox.ru



**Перечни инвестиционных проектов**  
**Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации**  
**на год 2027**

**Общество с ограниченной ответственностью «Теллоэнергетическая компания «Усури»**

**УТВЕРЖДАЮ:**  
**Генеральный директор ООО "ТЭК "Усури"**  
**И.А.Кутузов**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																
			Развитие электрической сети/укрепление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Зачисление (оборудование) электрической сети/повышение экономической эффективности (корпоративные направления на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказания услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказания услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регулятора рынка электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационно-инфраструктуры, хозяйственного обеспечения деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики			
1	2	3	4.1	4.2	4.2	4.4	5.1	5.2	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций		нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,58	0,21	0,21	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

**Генеральный директор**

**И.А. Кутузов**

Исполнитель:

Хроменкова Наталья Васильевна

№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210 (Лазо), 222 (Ульчи))

E-mail: nkhromenkova@inbox.ru



На год 2028

...и энергетической компанией «Усури»

И.А.Кутызов

[illegible]

Генеральный директор

И.А. Кутузов

Исполнитель:

Хроменкова Наталья Васильевна

№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб. 210 (Лазо), 222 (Уфа))  
Email: [nkhromenkova@inbox.ru](mailto:nkhromenkova@inbox.ru)



Перечни инвестиционных проектов  
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации  
на год 2029

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Усури»

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор ООО "ТЭК "Усури"  
И.А.Кукузов

Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение этих целей																						
Номер группы	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/системе электроснабжения, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроснабжения			Повышение надежности оказания услуг в сфере электроснабжения			Повышение качества оказания услуг в сфере электроснабжения			Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регуляторов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие инфраструктур, обеспечивающих деятельность		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели <sup>4)</sup>	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели		
1	2	3	4.1	4.2	4.2	4.4	5.1	5.2	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2			
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций	Р_СУС_ВЛ_10	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,56	0,20	0,21	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		

Генеральный директор

И.А. Кукузов

Исполнитель:  
Хроменкова Наталья Васильевна  
№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210 (Лазо), 222 (Ульчи)  
Email: info@teploenergetika.ru



Исполнение № 4  
Ф. № \_\_\_\_\_

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор ООО "ТЭК "Сургут"  
И.А. Куропов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ»

Номер проекта и наименование инвестиционного проекта (против инвестиционных проектов)	Источники финансирования проекта	Первоначальная стоимость принятых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)			Год 2023			Год 2026			Год 2027			Год 2028			Год 2029			Итого:
		Утвержденный план			Утвержденный план			Утвержденный план			Утвержденный план			Утвержденный план						
		начало периода активы	основные средства	на конец периода активы	начало периода активы	основные средства	на конец периода активы	начало периода активы	основные средства	на конец периода активы	начало периода активы	основные средства	на конец периода активы	начало периода активы	основные средства	на конец периода активы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Реконструкция воздушной линии ВЛ-10/0,43 - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 2-х трансформаторных подстанций	Средства ФНП	22,29	3,00	0,10	3,11	0,20	3,11	0,20	3,10	0,20	4,00	0,00	16,22	0,00	0,00	1,00	0,00	0,0		

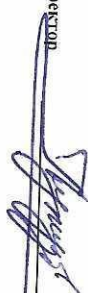
Иеромонах  
 Хрономос Хатунъ Багрянца  
 № тел. 8 (800) 200 18 67 (доб 210) (220, 222 (X.м.чн))  
 Email: khromoskva@gmail.ru



План ввода основных средств  
Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2025, с распределением по кварталам  
Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Усерви»

К решению \_\_\_\_\_  
Г. № \_\_\_\_\_  
УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор ООО «ТЭК "Усерви"»  
И.А. Кутузов

Номер группы и наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	I кв.					II кв.					III кв.					IV кв.					Итого утвержденных план на 2025 год по состоянию на 31.12.2024										
		основные средства					основные средства					основные средства					основные средства															
		некатегори- альные активы					некатегори- альные активы					некатегори- альные активы					некатегори- альные активы															
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	5	6	7	8	9	10
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - I км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП- 3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций		-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,00	0,00	0,00	0,10	0,00	

Генеральный директор  
  
И.А. Кутузов

Исполнитель:  
Хромченко Наталья Васильевна  
№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб 210) (Дого), 222 (Уличн)  
Email: nkhromchenko@uservi.ru

# План ввода основных средств

Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2026 с распределением по кварталам

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»

к решению \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Приложение № 5.1.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури" И.А.Кузов

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

Номер группы инве- сти- ции (группы инвестиционных проектов)	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год										Итого утвержденный план на 2022 год																				
		I кв.					II кв.					III кв.					IV кв.															
		материаль- ные активы	основные средства				материаль- ные активы	основные средства				материаль- ные активы	основные средства				материаль- ные активы	основные средства														
млн руб- лей	млн руб- лей (без НДС)	млн руб- лей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн руб- лей (без НДС)	млн руб- лей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн руб- лей (без НДС)	млн руб- лей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн руб- лей (без НДС)	млн руб- лей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн руб- лей (без НДС)	млн руб- лей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>		
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	5	6	7	8	9	10
	Реконструкция воздушной линии ВЛ- 10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций	P_СУС_ВЛ_10	-	-	-	-	-	-	-	1,50	-	-	-	-	-	1,61	-	-	0,20	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,11	0,00	0,00	0,20	0,00

Генеральный директор

И.А. Кузов

Исполнитель:  
Хромцова Наталья Васильевна  
№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210 (Длао), 222 (Уссури))  
Email: nliptsova@teploenergetika.ru



Приложение  
№ 1  
к  
Акту  
от 11.01.2017 № 1

И.А. Кутузов

Номер группы	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	I кв.					II кв.					III кв.					IV кв.					Итого утверждаемый план на 2014 год																		
			некатегория линейные активы	основные средства				некатегория линейные активы	основные средства				некатегория линейные активы	основные средства				некатегория линейные активы	основные средства				некатегория линейные активы	основные средства																	
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>		км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)		МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>		км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>
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	4.3.7	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							
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3, с заменой 3-х трансформаторных подстанций	Р_СУС_ВЛ10								1,00						2,11			0,30										0,00	3,11	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00						

И.А. КУТУЗОВ

Исполнитель:

Хромченко Наталья Васильевна  
М. тел. 8 (800) 200 18 67 (доб.210), 222 (Ульяновск)  
Email: nliotnikova21@inbox.ru





**План ввода основных средств**  
**Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2028 с распределением по кварталам**  
**Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Усерви»**

Номер группы	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерному учету на год										Итого утвержденный план за год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
			I кв.					II кв.					III кв.					IV кв.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
			нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб

Исполнитель:  
Хромченко Наталья Васильевна  
№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб 210) (Дино), 222 (Ульян)  
Email: nkhromchenko@inbox.ru



Генеральный директор  
И.А. Кутузов

Генеральный директор ООО "ТЭК "Усерви"  
И.А. Кутузов

УТВЕРЖДАЮ:  
Делегированный представитель ООО "ГК "Угрюм"  
И.А. Крыжов

Исмер груп и
--

**Генеральный директор**

Исполнитель:

Хрюменкова Наталья Васильевна  
№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210 (Лето), 222 (Зима))  
Email: inform@ovosy@inbox.ru

*(Подпись)*

И.А. Кутузов

ООО "ОВОСЫ"  
ИНН 77-07-000000  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
11827202900000000000

## Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Усури»

И.А.Кутузов

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения присоединительных работ																														
			год 2025				год 2026				год 2027				год 2028				год 2029														
			Утвержденный план				Утвержденный план				Утвержденный план				Утвержденный план				Утвержденный план														
			Квартал	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	Шт <sup>4)</sup>	Квартал	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	Шт <sup>4)</sup>	Квартал	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	Шт <sup>4)</sup>	Квартал	МВ×А <sup>4)</sup>	Мвар <sup>4)</sup>	км ЛЭП <sup>4)</sup>	МВт <sup>4)</sup>	Шт <sup>4)</sup>							
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	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.2.8	4.2.9	4.2.1	4.2.1	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6		
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций	P_СУС_ВЛ_10	3	#	#	#	0,1	#	#	#	3	#	#	#	0,2	-	-	3	#	#	#	0,3	#	#	#	3	#	#	#	0,2	#	#	#

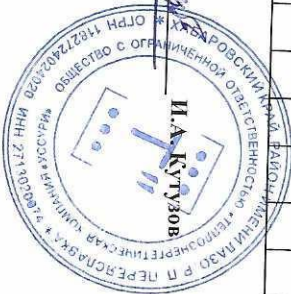
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РАЙОЛ»

И.А.Кутузов

Директор

Хроменкова Наталья Васильевна

Email: [nbromenkova@inbox.ru](mailto:nbromenkova@inbox.ru)





Рядом 2. Ввоз объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

[illegible]

Генеральный директор

И.А. КИТЯЗОВ

## Многотипность

Хромова Елена Вячеславна  
№ тел 8 (800) 200 18 67 (доб.210), 222 (Уфа-м)  
Email: [elena.khromova@yandex.ru](mailto:elena.khromova@yandex.ru)

Ne Tel: +86(0) 200 18 67 (x06 210 (Jlao)), 222 (Y'san)  
Email: [pharmenka@yubox.nl](mailto:pharmenka@yubox.nl)

Ne Tel: +86(0) 200 18 67 (x06 210 (Jlao)), 222 (Y'san)  
Email: [pharmenka@yubox.nl](mailto:pharmenka@yubox.nl)

И.А.Кузюзов  
Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"

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

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»

Хабаровский край

млн рублей

№ п/п	Показатель	Утвержденный план					Итого
		Год 2025	Год 2026	Год 2027	Год 2028	Год 2029	

1	Источники финансирования инвестиционной программы	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	4
1	Собственные средства всего, в том числе:	3,00	3,11	3,11	3,10	4,00	16,32
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	3,00	3,11	3,11	3,10	4,00	16,32
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	3,00	3,11	3,11	3,10	4,00	16,32
1.1.1.1	передача электрической энергии	3,00	3,11	3,11	3,10	4,00	16,32
1.1.1.2	наименование вида деятельности <sup>9)</sup>						
1.1.2	прибыль от продаж электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3	(мощности) по регулируемым ценам	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1.1	от технологического присоединения объектов по	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1.2	проектированию электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.4	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	наименование вида деятельности <sup>9)</sup>						
1.2.1.2	наименование вида деятельности <sup>9)</sup>						
1.2.2	прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	неиспользуемая амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	наименование вида деятельности <sup>9)</sup>						
1.2.3.2	наименование вида деятельности <sup>9)</sup>						
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	средства федерального бюджета, неиспользуемые в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользуемые в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-

И.А.Кузюзов

Генеральный директор

Исполнитель.

Хроменикова Наталья Васильевна

№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210 (Лазо), 222 (Ульчин)

**Расчет показателя средней продолжительности прекращения  
передачи электрической энергии за 2021-2023 год, на плановый период 2025-2029 года  
Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергетическая компания "Уссури"**

Наименование сетевой организации

Наименование показателя	Фактические значения показателей:			Среднее из фактических значений показателя	Плановые значения показателей, годы:				
	2021 год	2022 год	2023 год		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	812	812	812	812	812,00	812,00	812,00	812,00	812,00
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. (T <sub>пр</sub> )	420	352	182	318	179,27	176,58	173,93	171,32	168,75
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П <sub>н</sub> )	0,5172	0,4335	0,2241	0,3916	0,2208	0,2175	0,2142	0,2110	0,2078

**Генеральный директор**

Должность

Ф.И.О.

**И.А.Кутузов**



Подпись



Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организацией

Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергетическая компания "Уссури"  
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Фактические значения показателей:		
			2021 год	2022	2023 год
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	812	812	812
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{ср.д}}$ ), час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,517	0,433	0,224
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{ср.д}}$ ), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,17912	0,16794	0,21990

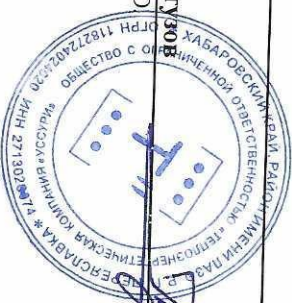
Генеральный директор

И.А.Кузнецов

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Предложение сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования<sup>1</sup> (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2020 года)

Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергетическая компания "Уссури"

Наименование сетевой организации

Показатель	Фактические значения показателей:		Среднее из фактических значений показателей	Плановые значения показателя, годы:			
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Показатель среднелинейной продолжительности перерывов электроснабжения на точку поставки (L <sub>ср.лп</sub> ), час.	0,5172	0,4335	0,2241	0,59892	0,58994	0,58109	0,57237
Показатель среднелинейной продолжительности перерывов электроснабжения на точку поставки (L <sub>ср.лп</sub> ), шт.	0,17912	0,16794	0,21990	0,21660	0,21335	0,21015	0,20700
Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения (П <sub>тп</sub> ) $П_{тп} = 0,5 \times П_{зав.тп} + 0,5 \times П_{не.тп}$	I	I	I	I	I	I	I

Генеральный директор

Должность

И.А.Кузцов

Ф.И.О.



Расчет темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг для Общества с ограниченной ответственностью "Теплоэнергетическая компания "Уссури" на 2025 год

Обозначение	Наименование показателя	$R_{m,i}$	Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанный по формуле:	$r_{m,i} = \left  \left( \frac{C_{n,m,i}}{C_{n,i}} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right $	$r_{m,i}$	Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг, принятый в расчет:	$r_{m,i}$	T	$\Pi_m$	$\Pi_{2020i}$	
		коэффициент максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности			0,21968	0,17379					
			Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанный по формуле:		0,27708	0,17861					
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	0,60804	0,2199
					0,01500	0,01500	5	территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, пункта 4.2.2 настоящих Методических указаний	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт	надежности, определяемое в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний	0,59892	0,21660
					0,01500	0,01500	5	значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое			



Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ( $\tau_{m,i}$ ) равняется 0,015, поскольку плановое значение  $i$ -го показателя уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования в соответствии с пунктом 4.2.2, меньше значения  $i$ -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для 6-й группы теплоснабжающих организаций, к которой относится ООО "ХХХ"

$C_{m,i}$	значение $i$ -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для $m$ -й группы теплоснабжающих организаций, рассчитанное на год ( $n$ ), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода теплоснабжения сетевой организации в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящих Методических указаний	номер группы теплоснабжающих сетевых организаций по $i$ -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 приложения 9 к настоящему методическим указаниям, к которой принадлежит значение $i$ -го показателя для $m$ -й группы теплоснабжающих сетевых организаций, рассчитанное на год $n$	$C_{m,i}$	базовое значение $i$ -го показателя для $m$ -й группы теплоснабжающих сетевых организаций, определенное в соответствии с главой 7 настоящих Методических указаний	год, на который рассчитывается значение $i$ -го показателя для $m$ -й группы теплоснабжающих сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода теплоснабжения сетевой организации	год, в котором устанавливается базовое значение $i$ -го показателя для $m$ -й группы теплоснабжающих организаций	$p$	темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ( $p = 0,015$ )	0,015	0,015
	2,06552	0,50011	5	2,06552	5	2,06552	2,33098	0,56439	2025	2020

**Плановые данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период  
2025-2029 год**

**Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергетическая компания "Уссури"**  
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Фактические значения показателей:				Плановые значения показателей, годы:					
	2021 год	2022 год	2023 год	Среднее из фактических значений показателей	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	
	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	
1 Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{\text{заяв.пр.}}$ )	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N_{\text{заяв.пр.}}^{\text{не}}$ )	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв.пр.}}$ )	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 $\Pi_{\text{заяв.пр.}} = N_{\text{заяв.пр.}} / \max(1, N_{\text{заяв.пр.}} - N_{\text{заяв.пр.}}^{\text{не}})$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Генеральный директор И.А.Кузюзов**  
Должность Ф.И.О.



заявителей к сети, в плановый период

Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения  
2025-2029 год

Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергетическая компания "Уссури"  
Наименование сетевой организации (подразделения филиала)

Показатель	Фактические значения показателей:				Среднее из фактических значений показателей	Плановые значения показателей, годы:					
	2021 год	2022 год	2023 год	2025 год		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год		
	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.		Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд,тр}$ )	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд,тр}$ )	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ( $N_{сд,тр}^{не}$ )	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{не,тр}$ )	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
$\Pi_{не,тр} = N_{сд,тр} / \max(1, N_{сд,тр} - N_{сд,тр}^{не})$	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Генеральный директор

И.А. Кузнецов

Подпись





Плановые данные для расчета значения показателя соблюдения  
заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2025-2029 гг.

Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергетическая компания "Уссури"  
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	2025 год					
	1	2	3	4	5	6
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ( $N_{и\_тпр}$ )		Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.	Число, шт.
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\_тпр}$ )		0	0	0	0	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $П_{ита\_тпр}$ ) $Пита\_тпр = N_{очз\_тпр} / \max(1, N_{и\_тпр})$		Количество, десятки шт. (без округления)	Количество, десятки шт. (без округления)	Количество, десятки шт. (без округления)	Количество, десятки шт. (без округления)	Количество, десятки шт. (без округления)
		0	0	0	0	0
Пита_тпр = 0		0	0	0	0	0

Генеральный директор  
Должность  
И.А.Кулузов  
Ф.И.О.

