

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
КузбассЭлектро

652600, г. Белово, Кемеровская обл., ул. Кемеровская, 4. Приемная: (8 - 38452), тел. 9 - 96 - 10
факс: 6 - 10 - 45 e-mail: kuzbasselektro@inbox.ru, получатель: АО "КузбассЭлектро",
р/сч. 40702810703200000101 в ПАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" к/сч. 30101810745250000659
БИК 044525659, ИНН 4202002174, КПП 420201001 Код ОКПО 00159887 ОКОНХ 11170 ОКТМО 32707000
ОКФС 16 ОКОПФ 12267 ОКВЭД 35.12 ОГРН 1024200546512

21.03.2025 № 4/5

Председателю
Региональной – энергетической
комиссии Кузбасса
Д.В. Малюте

ул. Н. Островского, д. 32
г. Кемерово, 650000

Тел./факс (384-2) 36-28-28

О предоставлении отчёта
по фактическим значениям показателей
надёжности и качества оказываемых услуг
за 2024 год

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В соответствии с требованиями действующего законодательства направляю Вам отчёт АО «КузбассЭлектро» по фактическим значениям показателей надёжности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «КузбассЭлектро» за 2024 год.

Информация отправлена на бумажном носителе и в электронном виде в формате MS Excel на электронные адреса recko.tehotdel@mail.ru, texotdel.aee@mail.ru.

Приложение: Отчёт – на пятнадцати листах в 1 экз.

Генеральный директор



В.А. Жуков

Исп. Кудрявцева Г.В.
Тел. 8 (384-52) 99-6-36



ОТЧЁТ
ПО ФАКТИЧЕСКИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ
НАДЁЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
АО «КУЗБАССЭЛЕКТРО»
ЗА 2024 ГОД

(в рамках договора от 20.02.2025 № АЭЭ0905-02-ПНиК-2025-4,
заключённому между ОАО «АЭЭ» и АО «КузбассЭлектро»)

Генеральный директор
АО «КузбассЭлектро»
В.А. Жуков



МП

« 28 » 03 2025

Белово
2025

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование документа	№ стр.	Кол-во страниц
1.	<u>Содержание</u>	2	1
2.	<u>Форма 1.3.</u> Расчёт показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2024 год	3	1
3.	<u>Форма 1.9.</u> Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальной сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2024 год	4	1
4.	<u>Форма 3.1.</u> Отчётные данные для расчёта значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2024 года АО «КузбассЭлектро»	5	1
5.	<u>Форма 3.2.</u> Отчётные данные для расчёта значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2024 года АО «КузбассЭлектро»	6	1
6.	<u>Форма 4.1.</u> Показатели уровня надёжности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации АО «КузбассЭлектро»	7	1
7.	<u>Форма 8.1.</u> Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2024 год	8	1
8.	<u>Форма 8.1.1.</u> Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2024 год	9	5
9.	<u>Форма 8.3.</u> Расчёт индикативного показателя уровня надёжности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался с 2018 года	14	1
10.	Коэффициенты допустимого отклонения	15	1

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	517
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $\sum$ (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3)	0,082050
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $\sum$ (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 1.3)	0,017408

Исполнитель главный специалист ПТО
Кудрявцева Г.В.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

N п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	429,330	Объем обслуживания эл.хозяйства в у.е. за 2024
1.1.	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	7,525	Объем обслуживания эл.хозяйства в у.е. за 2024
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	1,750	(п. 1.1/п. 1)*100%
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	517	Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии по
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1051	Годовой производственный отчет
5	Средняя летняя температура, °С	19,3	Сборник Федеральной службы государственной статистики «Регионы России»
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2)	-

Исполнитель главный специалист ПТО

Кудрявцева Г.В.

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое
присоединение к сети в период за 2024

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Н п/п	Показатель	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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	32
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Исполнитель главный специалист ПТО
Кудрявцева Г.В.

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2024

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	31
2	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. ($N^{hc}_{сд\ тпр}$)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{hc\ тпр}$)	1

Исполнитель главный специалист ПТО
Кудрявцева Г.В.

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг сетевой организации

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	<u>1.</u>	
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	<u>4.</u>	
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	<u>2.</u>	0,082050
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	<u>3.</u>	0,017408
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (Π_{tnp})	<u>7.</u>	1,00000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, (Π_{tco})	<u>11.</u>	
7	Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	<u>4.1.</u>	
8	Плановое значение показателя Π_{tnp} , $\Pi_{tnp}^{пл}$	<u>4.1.</u>	1,0000
9	Плановое значение показателя Π_{tco} , $\Pi_{tco}^{пл}$	<u>4.1.</u>	
10	Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	<u>4.2.</u>	
11	Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	<u>4.2.</u>	0,142808
12	Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	<u>4.2.</u>	0,169625
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нал}$	<u>п. 5 методических указаний</u>	
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нал1}$	<u>п. 5 методических указаний</u>	
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нал2}$	<u>п. 5 методических указаний</u>	
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>п. 5 методических указаний</u>	
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>п. 5 методических указаний</u>	
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>п. 5 методических указаний</u>	
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>п. 5 методических указаний</u>	

Исполнитель главный специалист ПТО
Кудрявцева Г.В.

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт					в разделении уровней напряжения ЭПУ					Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Уропская	ПС 35/6 кВ Сартаковский ая № 3	35	-	6	11			11							
2	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Уропская	ПС 35/6 кВ Сартаковский ая № 3П	35	-	6	4			4							
3	Центральный РЭС	ПС 35 кВ Грамотейнская 1/2	ПС 35/6 кВ Южная № 4	35	-	6	5			5							
4	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Уропская	ПС 35/6 кВ 9-ый ПЛАСТ № 6	35	-	6	13				13						
5	Краснобродский РЭС	ПС 110 кВ Красный Брод	ПС 35/6 кВ Гидромеханнизация № 7	35	-	6	2				2						
6	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Моховская № 17	ПС 35/6 кВ Еловская № 12	35	-	6	5				5						
7	Краснобродский РЭС	ПС 110 кВ Красный Брод	ПС 35/6 кВ Сергеевская ая № 13	35	-	6	12				12						

8	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Моховская № 17	ПС 35/6 кВ Сычевская №14	35	-	6	10	1		9	10			
9	Черниговский РЭС	ПС 220 кВ Крохалёвская	ПС 110/10 кВ Тяговая № 15	110	-	10	9			9	9			
10	Краснобродский РЭС	ПС 110 кВ Красный Брод	ПС 35/6 кВ Ново- Сергеевска я № 16	35	-	6	9			9	9			
11	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Моховская № 17	ПС 35/10 кВ ППП	35	ВЛ-35 П- 3,4	35	2							2
12	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Беловская	ПС 110 кВ Моховская № 17	110	-	6	15	2		13	15			
13	Краснобродский РЭС	ПС 110 кВ Красный Брод	ПС 35/10 кВ Западная- Тяговая № 20	35	-	10	7			7	7			
14	Краснобродский РЭС	ПС 110 кВ Красный Брод	ПС 35/6 кВ Западная № 21	35	-	6	9			9	9			
15	Краснобродский РЭС	ПС 110 кВ Красный Брод	ПС 35/6 кВ Восточная № 22	35	-	6	8			8	8			
16	Черниговский РЭС	ПС 220 кВ Крохалёвская	ПС 110/6 кВ Обогатител ьная № 24	110	-	6	24			23	20	3		1
17	Бачатский РЭС	ПС 110 кВ Ново- Бачатская	ПС 35/10 кВ Бачатская № 31	35	-	10	27			11		5		16
18	Центральный РЭС	Беловская ГРЭС	ПС 110/35/6 кВ Караканска я № 32	110	КВЛ 6- 32-11, ВЛ 6-32- 17, КВЛ 6-32-20	6	72			72	26	46		

19	Кедровский РЭС	ПС 110 кВ Кедровская	ПС 35/6 кВ Кедровская- Обогатител ьная № 33	35	-	6	22				20	20				2
20	Кедровский РЭС	ПС 110 кВ Южная	ПС 35/10 кВ Автоматиза ционная № 34	35	-	10	8				6	6				2
21	Краснобродский РЭС	ПС 110 кВ Красный Брод	ПС 35/6 кВ Северная № 35	35	-	6	4				4	4				
22	Талдинский РЭС	ПС 110 кВ Северный борт	ПС 35/6 кВ Северная- Горная № 38	35	-	6	10				10	10				
23	Талдинский РЭС	ПС 35/6 кВ Северная-Горная № 38	РП-6 кВ Промплоща дка № 39	6	-	6	8				8	6	2			
24	Талдинский РЭС	ПС 110 кВ Талдинская	ПС 35/6 кВ Удачная	35	-	6	14				14	14				
25	Осинниковский РЭС	Южно-Кузбасская ГРЭС	ПС 110/35/6 кВ Кедровая № 41	110	-	6	12	2			10	12				
26	Талдинский РЭС	ПС 220 кВ Усвятская	ПС 110/6 кВ Ерунаковск ая- Северная № 42	110	-	6	9				9	9				
27	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Моховская № 17	ПС 35/6/6 кВ Байкальская № 44	110	-	6	20	12			8	20				

28	Бачатский РЭС	ПС 35 кВ Буксуван Профилакторий Бачатский № 47	ПС 35/6 кВ	35	-	6	1				1		
29	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Моховская № 17	ПС 35/6 кВ Знаменская № 48	35	-	6	1				1		
30	Центральный РЭС	ПС 110 кВ Уропская	ПС 35/6 кВ Старопестеревская № 50	35	-	6	9				9		
31	Осинниковский РЭС	ПС 110/35/6 кВ Кедровая № 41	ПС 35/6 кВ Рябиновая № 52	35	-	6	25				25		
32	Кедровский РЭС	ПС 35 кВ Колмогоровская	"ТП"	10	ВЛ 10-1-ПД	10	2				2		
33	Кедровский РЭС	ПС 35 кВ Шегловская	"ТП"	10	ВЛ 10-8-ПД	10	2	1			1		
34	Черниговский РЭС	ПС 110 Черниговская	"ТП"	6	КВЛ-6 чр-9, КВЛ-6 чр-31, КВЛ-6 чр-32, КВЛ-6 чр-34	6	4				4		
35	Центральный РЭС	ПС 35 кВ Беловская ЦОФ	"ТП"	6	ВЛ 6-4-Ц 13-Ц	6	2				2		
36	Центральный РЭС	ПС 35 кВ Беловская ЦОФ	"ТП"	6	отп. ВЛ 6-9-О	6	1				1		
37	Центральный РЭС	ПС 110 Беловская	"ТП"	6	отп. ВЛ 6-6-К, отп. ВЛ 6-2-С	6	3				2		1
38	Центральный РЭС	ПС 110 Беловская	"ТП"	6	отп. КЛ 6-6-К	6	6				6		

517

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался с 2018 года

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	517
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	112
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	235
1.3.	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	133
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	37
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,08205029
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,01740812
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,05816248
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,05415861

Исполнитель главный специалист ПТО
Кудрявцева Г.В.

КОЭФФИЦИЕНТЫ ДОПУСТИМОГО ОТКЛОНЕНИЯ

	ПЛАН	min	ФАКТ	ПЛАН	max	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	$\Pi_{saifi}^{пл}$ 0,142808	$(1-K)$ * 75,00% 0,107106	Π_{saifi} 0,082050	$\Pi_{saifi}^{пл}$ 0,142808	$(1+K)$ * 125,00% 0,178510	достигнут (со значительным улучшением)
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	$\Pi_{saifi}^{пл}$ 0,16963	$(1-K)$ * 75,00% 0,127219	Π_{saifi} 0,017408	$\Pi_{saifi}^{пл}$ 0,16963	$(1+K)$ * 125,00% 0,212031	достигнут (со значительным улучшением)
Показатель уровня качества оказываемых услуг (Π_{tmp})	$\Pi_{tmp}^{пл}$ 1,00000	$(1-K)$ * 75,00% 0,750000	Π_{tmp} 1,00000	$\Pi_{tmp}^{пл}$ 1,00000	$(1+K)$ * 125,00% 1,250000	достигнут

прошнуровано, пронумеровано
и скреплено печатью
на пятидесяти листах

Генеральный директор

В.А. Жуков

