

ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

**Федерального государственного унитарного предприятия
«Управление энергетики и водоснабжения» (ФГУП «УЭВ») за 2022 год.**

1. Общая информация о ФГУП «УЭВ»

1.1. Количество потребителей услуг по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ»

Данные за 2022 год

Количество потребителей услуг ФГУП "УЭВ", шт.	Разделение потребителей по уровням напряжения и по категории надежности электроснабжения												ВСЕГО, шт.
	ВН (110 кВ и выше)			СН1 (35-60кВ)			СН2 (1-20кВ)			НН (до 1 кВ)			
	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	
Юридические лица	-	6	-	-	-	-	-	101	61	-	292	358	818
Физические лица	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	359	359
ВСЕГО, шт.	-	6	-	-	-	-	-	101	61	-	292	717	1177

Данные за 2021 год

Количество потребителей услуг ФГУП "УЭВ", шт.	Разделение потребителей по уровням напряжения и по категории надежности электроснабжения												ВСЕГО, шт.
	ВН (110 кВ и выше)			СН1 (35-60кВ)			СН2 (1-20кВ)			НН (до 1 кВ)			
	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	
Юридические лица	-	6	-	-	-	-	-	101	56	-	283	352	798
Физические лица	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	350	350
ВСЕГО, шт.	-	6	-	-	-	-	-	101	56	-	283	702	1148

Рост в процентах в 2022 году относительно 2021 года

Количество потребителей услуг ФГУП "УЭВ", шт.	Разделение потребителей по уровням напряжения и по категории надежности электроснабжения												ВСЕГО
	ВН (110 кВ и выше)			СН1 (35-60кВ)			СН2 (1-20кВ)			НН (до 1 кВ)			
	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	I кат.	II кат.	III кат.	
Юридические лица	-	0	-	-	-	-	-	0	8,9	-	3,2	1,7	-
Физические лица	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,6	-
ВСЕГО, шт.	-	0	-	-	-	-	-	0	8,9	-	3,2	4,3	-

1.2.Количество точек поставки электрической энергии

Данные за 2022 год

	Физические лица	Юридические лица	ВРУ ж/д	Безхозяйные объекты
Всего, шт.	330	1262	557	-
Оборудованные счетчиками эл.энергии, шт.	330	1262	557	-
в том числе счетчиками с возможностью дистанционного сбора данных	-	547	503	-

Данные за 2021 год

	Физические лица	Юридические лица	ВРУ ж/д	Безхозяйные объекты
Всего, шт.	330	1258	557	-
Оборудованные счетчиками эл.энергии, шт.	330	1258	557	-
в том числе счетчиками с возможностью дистанционного сбора данных	-	273	448	-

Рост в процентах в 2022 году относительно 2021 года

	Физические лица	Юридические лица	ВРУ ж/д	Безхозяйные объекты
Всего	0	0,3	0	-
Оборудованные счетчиками эл.энергии, шт.	0	0,3	0	-
в том числе счетчиками с возможностью дистанционного сбора данных	0	1,004	12,3	-

1.3.Информация об объектах электросетевого хозяйства ФГУП «УЭВ»

Информация за 2021 год:

Наименование	Воздушные линии электропередач, км.	Кабельные линии электропередач, км.	Распределительные пункты, шт.	Трансформаторные подстанции, шт.
ВН (110 кВ и выше)	3,07	-	-	3
СН 1 (35-60 кВ)	-	-	-	-
СН 2 (1-20 кВ)	21,633	332,145	22	235
НН (до 1 кВ)	25,591	157,077	-	-

Информация за 2022 год

Наименование	Воздушные линии электропередач, км.	Кабельные линии электропередач, км.	Распределительные пункты, шт.	Трансформаторные подстанции, шт.
ВН (110 кВ и выше)	3,07	-	-	3
СН 1 (35-60 кВ)	-	-	-	-
СН 2 (1-20 кВ)	21,633	326,945	22	235
НН (до 1 кВ)	25,591	157,077	-	-

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства ФГУП «УЭВ»
Информация за 2021 год:

Наименование	Воздушные линии электропередач, %	Кабельные линии электропередач, %	Распределительные пункты, %	Трансформаторные подстанции, %
ВН (110 кВ и выше)	196	-	-	305
СН 1 (35-60 кВ)	-	-	-	-
СН 2 (1-20 кВ)	250	308	128	317
НН (до 1 кВ)	375	333	-	-

Информация за 2022 год:

Наименование	Воздушные линии электропередач, %	Кабельные линии электропередач, %	Распределительные пункты, %	Трансформаторные подстанции, %
ВН (110 кВ и выше)	203	-	-	312
СН 1 (35-60 кВ)	-	-	-	-
СН 2 (1-20 кВ)	257	315	135	324
НН (до 1 кВ)	382	340	-	-

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№	Показатель	Значение показателя, годы		
		2021 г.	2022 г.	Динамика изменения показателя, в процентах к предшествующему отчетному
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, час Π_{SAIDI}			
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	1,94	1,72	Снижение на 11,3 %
1.4	НН (до 1 кВ)	0,017	0,015	Снижение на 11,8 %
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, шт. Π_{SAIFI}			
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	1,12	1,1	Снижение на 1,8 %
2.4	НН (до 1 кВ)	0,019	0,017	Снижение на 10,5 %
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), час $\Pi_{SAIDI, \text{план}}$			

3.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	3,67	3,62	Снижение на 1,4 %
3.4	НН (до 1 кВ)	0,41	0,38	Снижение на 7,3 %
4.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) $\Pi_{SAIFI, план}$			
4.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	1,83	1,92	Рост на 25,3%
4.4	НН (до 1 кВ)	0,27	0,33	Рост на 21%
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIDI}			Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIFI}			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIDI, план}$			Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIFI, план}$			Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии и, с указанием сроков				
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Район электрических сетей (РЭС) ФГУП «УЭВ»	0	-	1,72	0,015	0	-	1,1	0,017	0	-	3,62	0,38	0	-	1,92	0,33	0	*см.п.2.3
2	Всего по сетевой организации	0	-	1,72	0,015	0	-	1,1	0,017	0	-	3,62	0,38	0	-	1,92	0,33	0	*см.п.2.3

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией (ФГУП «УЭВ») в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в 2022 году.

В соответствии с утвержденным годовым графиком планово-предупредительных ремонтов выполнены все запланированные в 2022 году работы по электросетевым объектам ФГУП «УЭВ».

В рамках утвержденной Инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020-2024 гг.» в 2022 году выполнены работы:

1. Реконструкция оборудования ПС «Научная» - замена токоограничивающего реактора- 1 шт.
2. Реконструкция кабельных линий 10 кВ от ПС «Сосновка» - 3,3 км.
3. Установка приборов учета потребителям в сетях 0,4 кВ- 75 шт.
4. Реконструкция СОТИАССО от ПС «Научная», 5 этап
5. Реконструкция кабельных линий 10 кВ от ПС «Сосновка», L=3,9 км.

В целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ» в дальнейшем будет выполнять запланированные мероприятия и работы, в том числе по утвержденной инвестиционной программе.

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации:

<http://www.uev.ru/tehpri/prinfo/>

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в 2021 году.

У ФГУП «УЭВ» на 2022 год не были запланированы мероприятия в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению.

