

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» за 2019,2020, 2021 год

N	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий					не осуществлялось строительство воздушных линий электропередачи
2.	Строительство кабельных линий					не осуществлялось строительство кабельных линий электропередачи
3.	Строительство пунктов секционирования					не осуществлялось строительство пунктов секционирования
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					Не осуществлялось строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					Не осуществлялось строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					не осуществлялось строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) не проводилось

Директор

Сумин А.Н.



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16
Методических указаний по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» за 2019, 2020, 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	не выдавались технические условия			
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				

Директор

Сумин А.Н.



И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» за 2019,2020, 2021 год

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	не осуществлялось строительство кабельных линий электропередачи		
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	не осуществлялось строительство воздушных линий электропередачи		
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

Сумин А.Н.



И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию**

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» за 2019,2020, 2021 год

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	не осуществлялось строительство пунктов секционирования	
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	Не осуществлялось строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	не осуществлялось строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

Сумин А.Н.



ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» за 2022 год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	не заключались договора								
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего	не заключались договора								
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	заключен договор								
в том числе по индивидуальному проекту		1			179			1760,39	
4. От 670 кВт - всего	не заключались договора								
в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

Сумин А.Н.



ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» за 2022 год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	не подавались заявки					
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего	не подавались заявки					
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт -						
в том числе по индивидуальному проекту		1			179	
4. От 670 кВт - всего	не подавались заявки					
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"



Сумин А.Н.