

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Каскад-Энергосеть» на 2023г.
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»
2. Сокращенное наименование **ООО «Каскад-Энергосеть»**
3. Место нахождения **248008, г. Калуга, ул. Механизаторов, д. 38**
4. Адрес юридического лица **248017, г. Калуга, ул. Московская, д. 302, офис 22а**
5. ИНН **4028033476**
6. КПП **402801001**
7. Ф.И.О. руководителя **Чесноков Александр Геннадьевич**
8. Адрес электронной почты **secretar@kenergo.ru; sshebanina@kenergo.ru**
9. Контактный телефон **(4842) 715-901-секретарь; (4842) 715-919 -ПЭО**
10. Факс: **-**

Генеральный директор



А.Г.Чесноков

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов
электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной
сетевой организации

ООО "Каскад-Энергосеть"

(заполняется отдельно для территорий городских
населенных пунктов и территорий, не относящихся
к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Режекутеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	-	-	-	-	-
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Наименование мероприятий	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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

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

	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:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (9 месяцев 2022г.)

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	3,00	0,00	0,00	45,00	0,00	0,00	1,37	0,00	0,00
	в том числе льготная категория *	3,00	0,00	0,00	45,00	0,00	0,00	1,37	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3,00	0,00	0,00	251,80	0,00	0,00	131,96	0,00	0,00
	в том числе льготная категория **	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* 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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (9 месяцев 2022г.)

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	3,00	0,00	0	45,00	0,00	0
	в том числе льготная категория *	3,00	0,00	0	45,00	0,00	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3,00	0,00	0	251,80	0,00	0
	в том числе льготная категория **	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* 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.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО "Каскад-Энергосеть"
(наименование сетевой организации)
на 2023 год

Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Уровень напряжения	Стандартизованные тарифные ставки			
			до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт
C ₁ Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	0,4 кВ.	4 183,25			
		6-10 кВ.	4 183,25			
C _{1.1} Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0,4 кВ.	1 338,64			
		6-10 кВ.	1 338,64			
C _{1.2} Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	0,4 кВ.	2 844,61			
		6-10 кВ.	2 844,61			
C _{1.3} Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0,4 кВ.				
		6-10 кВ.				
C _{1.4} Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	0,4 кВ.				
		6-10 кВ.				
C _{2.i} * Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	0,4 кВ.				
		6-10 кВ.				
C _{3.i} * Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	0,4 кВ.				
		6-10 кВ.				
C _{4.i} * Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	0,4 кВ.				
		0,4 кВ.				

* Ставки платы C_{2.i}, C_{3.i} и C_{4.i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении (2023г.)**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	413 193,60	308,67	1338,64
	по постоянной схеме	413 193,60	308,67	1338,64
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	878 036,40	308,67	2844,61
	по постоянной схеме	878 036,40	308,67	2844,61
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	-	-	-

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Факт. данные за 2021г.	Плановые показатели на следующий период (2023г.)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 147,91	1 291,23
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	95,72	359,52
	энергия на хозяйственные нужды	-	-
	оплата труда	799,39	415,08
	отчисления на страховые взносы	198,11	126,18
	прочие расходы - всего	51,28	386,84
	из них:	-	
	работы и услуги производственного характера	1,00	333,54
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	50,28	53,30
	в том числе:	-	
	услуги связи	50,28	53,30
	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	
	плата за аренду имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внебюджетные расходы - всего	3,42	3,61
	в том числе:	-	-
	расходы на услуги банков	3,42	3,61
	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 147,91	1 291,23

Расчет

фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Плановые показатели ТСО на 2023 год, тыс. руб.	Данные за предыдущий период регулирования (п-2) 2021 год, тыс. руб.	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2020 год, тыс. руб.	Данные за год (п-4), предшествующий году (п-3) 2019 год, тыс.руб.
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 291,230	1 147,912	922,183	820,368
1.1	Вспомогательные материалы	359,522	95,717	9,260	82,321
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Оплата труда ППП	415,079	799,385	686,357	426,041
1.4	Отчисления на страховые взносы	126,184	198,107	208,470	127,355
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	386,840	51,279	18,072	184,542
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	333,544	1,000	7,200	114,452
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				
1.5.3	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	53,296	50,279	10,872	70,089
1.5.3.1	услуги связи	53,296	50,279	10,872	45,625
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги				
1.5.3.4	плата за аренду имущества				
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (средства защиты от коронавируса)				24,464
1.6	Внереализационные расходы, всего	3,605	3,424	0,024	0,110
1.6.1	- расходы на услуги банков	3,605	3,424	0,024	0,110
1.6.2	- % за пользование кредитом				
1.6.3	- прочие обоснованные расходы				
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3	Выпадающие доходы/экономия средств				
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1 291,230	1 147,912	922,183	820,368

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний
ООО "Каскад-Энергосеть"**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁												Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расчет ставки C ₁ (СТС) за 1 ТП	Расчет ставки C ₁ (СЕММ) за 1 кВт	
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)									
		3.1. 2019	3.2. 2020	3.3. 2021	4.1. 2019	4.2. 2020	4.3. 2021	5.1. 2019	5.2. 2020	5.3. 2021	6.1. 2019	6.2. 2020	6.3. 2021				
1	2																
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю**	167 440	285 877	367 332	11	3	7	206	95	625	15221,82	95292,33	52476,00	57 083,39	x		
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	167 440	285 877	367 332	11	3	7	206	95	625	15221,82	95292,33	52476,00	181 917		4125,54	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	652 928	636 306	780 580	11	3	7	206	95	625	59357,09	212102,00	111511,43	121 302	x		
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	652 928	636 306	780 580	11	3	7	206	95	625	59357,09	212102,00	111511,43	429 043		9729,92	