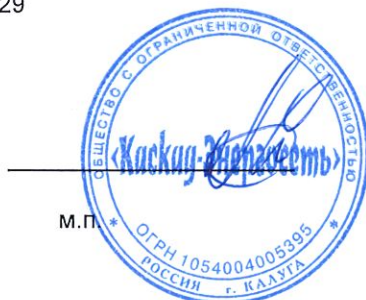


ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО "Каскад-Энергосеть" на 2021 год  
(наименование сетевой организации)

(Московская область)

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть"
2. Сокращенное наименование: ООО "Каскад-Энергосеть"
3. Место нахождения: г. Москва, проспект Севастопольский, д.23
4. Адрес юридического лица: г.Калуга, ул.Московская, д. 302, оф.22А
5. ИНН: 4028033476
6. КПП: 402801001
7. Ф.И.О. руководителя: Чесноков Александр Геннадьевич
8. Адрес электронной почты: u.kikot@kenergo.ru
9. Контактный телефон: (985) 839 36 29
10. Факс: (495 )514 20 09

Генеральный директор



А.Г. Чесноков

## ИНФОРМАЦИЯ

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

		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

**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			
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

## ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (8 месяцев 2020г)

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	1			15			0,46		
	в том числе									
	льготная категория*	1			15			0,46		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	7			326,84			248,79		
	в том числе									
	льготная категория**				0					
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего				0					
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт — всего									
	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.

## ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (8 месяцев 2020г)

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	1			15		
	в том числе						
	льготная категория*	1			15		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	7			326,84		
	в том числе						
	льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт — всего						
	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.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям**  
**ООО "Каскад-Энергосеть"**  
(наименование сетевой организации)  
**на 2021 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки				
		по постоянной схеме		по временной схеме		
C <sub>1</sub>	рублей/шт	114 787,86		114 787,86		
C <sub>1.1</sub>	рублей/шт	68 184,63		68 184,63		
C <sub>1.2</sub>	рублей/шт	46 603,23		46 603,23		
C <sub>1.3</sub>	рублей/шт	0,00		0,00		
C <sub>1.4</sub>	рублей/шт	0,00		0,00		
C <sub>2.i</sub> *	рублей/км	0,00		0,00		
C <sub>3.i</sub> *	рублей/км	0	0	0	0	0
C <sub>4.i</sub> *	рублей/шт	0	0	0	0	0
C <sub>5.i</sub> *	рублей/кВт	0	0	0	0	0
C <sub>6.i</sub> *	рублей/кВт	0	0	0	0	0
C <sub>7.i</sub> *	рублей/кВт	0	0	0	0	0

<\*> Ставки платы C<sub>2.i</sub>, C<sub>3.i</sub>, C<sub>4.i</sub>, C<sub>5.i</sub>, C<sub>6.i</sub> и C<sub>7.i</sub> 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 для территорий, не относящихся к территориям  
городских населенных пунктов**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
Ставка платы на 0,4 /6- 10 кВ			
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:  по постоянной схеме  по временной схеме	918 302,88	326,84	2 809,64
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":  строительство воздушных линий напряжением 0,4кВ  строительство воздушных линий напряжением 6/10 кВ  Прокладка двух КЛ методом ГНБ, руб./км ВБ6ШВ-1 4x50 ВБ6ШВ-1 4x70 ВБ6ШВ-1 4x95 ВБ6ШВ-1 4x120 ВБ6ШВ-1 4x150 ВБ6ШВ-1 4x185 ВБ6ШВ-1 4x240 АСБ-10 3x50 АСБ-10 3x70 АСБ-10 3x95 АСБ-10 3x120 АСБ-10 3x150 АСБ-10 3x185 АСБ-10 3x240 строительство реклоузеров строительство распределительных пунктов  Строительство кносовых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с одним трансформатором, руб./кВт  1x16			

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1x25			
1x40			
1x63			
1x100			
1x160			
1x250			
1x400			
1x630			
1x1000			
1x1600			
Строительство киосковых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с двумя трансформаторами, руб./кВт			
2x250			
2x630			
2x1000			
2x1600			
Строительство столбовой трансформаторной подстанции с одним трансформатором, руб./кВт			
1x16			
1x25			
1x40			
1x63			
Строительство блочных трансформаторных подстанций типа «Сендвич» с двумя трансформаторами, руб./кВт			
2x1000			
2x1600			
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			



Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:  по постоянной схеме  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	    x    x	    x    x	    x    x
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	    x    x	    x    x	    x    x

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**РАСЧЕТ**  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Фактические данные за 2017 год	Фактические данные за 2018 год	Фактические данные за 2019 год	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому	51,669	1 519,000	759,000	834,821	918,303
	в том числе:					
	вспомогательные материалы					
	энергия на хозяйственные нужды					
	оплата труда	39,624	1 182,000	582,000	640,200	704,220
	отчисления на страховые взносы	12,046	337,000	177,000	194,621	214,083
	прочие расходы - всего					
	из них:					
	работы и услуги производственного характера					
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций					
	работы и услуги непроизводственного характера - всего					
	в том числе:					
	услуги связи					
	расходы на охрану и пожарную					
	расходы на информационное					
	плата за аренду имущества					
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией					
	инвентаризационные расходы - всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе:					
	расходы на услуги банков					
	процент за пользование кредитом					
	прочие обоснованные расходы					
	денежные выплаты социального характера (по коллективному					
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)	51,669	1 519,000	759,000	834,821	918,303

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 (общее количество договоров ТП)									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы на каждое мероприятие (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
		2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Подготовка и выдача сезонной организацией технических условий Заявителю	30 692	902 294	450 850	2	1	15	30	30	429	15 346	902 294	30 037
2.	Проверка сезонной организацией выполнения Заявителем технических условий	20 978	616 706	308 150	2	1	15	30	30	429	10 489	616 706	20 543

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)**

№п/п	Показатели	С 1.1. (Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю), тыс. руб.			С1.2 (Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий), тыс. руб.		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	31	902	451	21	617	308
1.1	Вспомогательные материалы						
1.2	Энергия на хозяйственные нужды						
1.3	Оплата труда ППП	24	702	346	16	480	236
1.4	Отчисления на страховые взносы	7	200	105	5	137	72
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	-			-		
1.5.1	работы и услуги непроизводственного характера						
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего						
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	-					
1.5.3.1	услуги связи						
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность						
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению						
1.5.3.4	плата за аренду имущества						
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией						
1.6.	Внерезервационные расходы, всего						
1.6.1	расходы на услуги банков						
1.6.2	% за пользование кредитом						
1.6.3	прочие обоснованные расходы						
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)						