

Сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.

№ 861

1. Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани
2. Сокращенное наименование	ПАО «Кубаньэнерго»
3. Место нахождения	Российская Федерация, г. Краснодар
4. Адрес юридического лица	350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А
5. ИНН	2309001660
6. КПП	997650001 в качестве крупнейшего налогоплательщика
7. Ф.И.О. руководителя	Сергеев Сергей Владимирович
8. Адрес электронной почты	telet@kuben.elektra.ru
9. Контактный телефон	(861)212-23-08
10. Факс	(861)268-24-93

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

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ПАО "Кубаньэнерго" за 2016-2018 гг.

для территорий городских населенных пунктов

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

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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	2016-2018	x	147 482	x	172 614
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	x	x	x	x	x
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	x	x	x	x	x
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	x	x	x	x	x
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))	x	x	x	x	x
2.	Строительство кабельных линий	2016-2018	x	40 559	x	169 927
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))	x	x	x	x	x
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	x	x	x	x	x
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	x	x	x	x	x
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))	x	x	x	x	x
3.	Строительство пунктов секционирования	2016-2018	x	x	x	1 713
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	x	x	x	x	x
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)	x	x	x	x	x
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2016-2018	x	x	x	138 193
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП)	x	x	x	x	x
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	x	x	x	x	x
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	x	x	x	x	x
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2016-2018	x	x	x	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТТП)	x	x	x	x	x
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	x	x	x	x	x
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	x	x	x	x	x
6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	2016-2018	x	x	x	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	x	x	x	x	x

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

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

ПАО "Кубаньэнерго" за 2016-2018 гг.

для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

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

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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	2016-2018	x	1 312 532	x	1 561 323
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	x	x	x	x	x
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	x	x	x	x	x
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	x	x	x	x	x
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))	x	x	x	x	x
2.	Строительство кабельных линий	2016-2018	x	48 881	x	772 799
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))	x	x	x	x	x
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	x	x	x	x	x
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	x	x	x	x	x
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))	x	x	x	x	x
3.	Строительство пунктов секционирования	2016-2018	x	x	x	37 233
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	x	x	x	x	x
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)	x	x	x	x	x
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2016-2018	x	x	x	603 389
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП)	x	x	x	x	x
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	x	x	x	x	x
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	x	x	x	x	x
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2016-2018	x	x	x	38 063
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТТП)	x	x	x	x	x
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	x	x	x	x	x
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	x	x	x	x	x
6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	2016-2018	x	x	x	941 111
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	x	x	x	x	x

Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

за 2016 год

№ 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	162 162 733	41 811	566 890	3 878
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	560 683 798	41 811	566 890	13 410

за 2017 год

№ 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	138 737 201	36 717	578 580	3 779
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	443 653 718	36 717	578 580	12 083

за 2018 год

№ 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	308 135 027	31 127	574 565	9 899
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	692 056 697	31 127	574 565	22 233

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

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

		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)	19 473	5 342,50
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	259 882	20 856,96
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	470 556	23 140,00

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

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**

		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:			
	0,4 кВ	4 764	1,34	1 041,83
	1 - 20 кВ	110 115	25,04	17 441,97
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	425 822	375,09	30 649,84
	1 - 20 кВ	148 573	111,55	12 634,07
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год (за 6 мес. 2019г.)

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	11 778	66	0	141 032,04	885,99	0,00	25 619,64	243,28	0,00
	в том числе льготная категория *	9 704	40	0	115 319,22	570,50	0,00	4 447,67	18,33	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	517	111	0	25 609,76	9 118,50	0,00	16 133,88	5 381,10	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт -	42	85	0	9 735,85	26 191,36	0,00	580 939,28	186 202,42	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	6	54	3	4 345,40	85 192,33	4 350,00	68 294,13	169 355,48	2 817,32
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	2	0,00	0,00	3 232,00	0,00	0,00	2 001,72
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0	0	1	0,00	0,00	17 600,00	0,00	0,00	11 398,82

* 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 (6 мес. 2019г.)

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	14 768	99	0	177 313,53	1 256,79	0,00
	в том числе льготная категория *	11 339	51	0	135 114,41	696,70	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	691	182	0	35 135,36	14 576,90	0,00
	в том числе льготная категория **	0	1	0	0,00	145,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	122	184	0	30 780,72	56 728,03	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	3	11	0	1 292,00	3 955,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	31	232	9	46 777,84	371 140,43	18 550,00
	в том числе по индивидуальному проекту	10	62	2	22 041,14	87 990,50	2 200,00
5.	От 8900 кВт - всего	1	6	4	10 700,00	47 514,50	43 232,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	4	0	0,00	14 514,50	0,00
6.	Объекты генерации	0	1	1	0,00	3 896,00	17 600,00

* 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.