

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

" " 2018 г. Строительство КЛ-10 кВ от ТП2108п до ТП-2431 протяженностью 1000 м с реконструкцией ТП 2431



(наименование стройки)
ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 09-01-01
(локальная смета)

на Пусконаладочные работы (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:
Сметная стоимость прочих 103,940 тыс. руб.
Средства на оплату труда 46,119 тыс. руб.
Сметная трудоемкость 305,04 чел.час
Трудозатраты механизаторов 0 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 1 квартал 2018 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин	
				всего	эксплуатации машин	в т.ч. оплаты труда	Всего	оплаты труда	эксплуатация машин	на единицу	всего
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда	в т.ч. оплаты труда	7	8	9	10	11
1	2	3	4	5	6						
Раздел 1. КЛ-10 кВ											
1	ТЕРп01-11-028-01	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром: кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам, коммутационным аппаратам и электропотребителям (1 линия)	2	55,04 55,04			110,08	110,08		0,32	0,64

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	ТЕРп01-11-013-01	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль» (1 токоприемник)	2	209,78 209,78		419,56	419,56		1,22	2,44
3	ТЕРп01-11-024-02	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: свыше 1 кВ (1 фазировка)	4	278,54 278,54		1114,16	1114,16		1,62	6,48
4	ТЕРп01-11-010-02	Измерение сопротивления растеканию тока: контура с диагональю до 20 м (1 измерение)	4	278,54 278,54		1114,16	1114,16		1,62	6,48
5	ТЕРп01-12-027-01	Испытание кабеля силового длиной до 500 м напряжением: до 10 кВ (1 испытание)	6	747,79 747,79		4486,74	4486,74		4,86	29,16
6	ТЕРп01-12-027-04	За каждые последующие 500 м испытания силового кабеля напряжением: до 10 кВ добавлять к расценке 01-12-027-01 (500 м кабеля)	4,52	223 223		1007,96	1007,96		1,45	6,55
Раздел 2. 2КТПП										
7	ТЕРп01-12-010-01	Испытание: обмотки трансформатора силового (1 испытание)	12	420,73 420,73		5048,76	5048,76		2,43	29,16
8	ТЕРп01-11-028-02	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром: обмоток машин и аппаратов (1 измерение)	12	13,72 13,72		164,64	164,64		0,08	0,96
9	ТЕРп01-02-017-02	Трансформатор тока измерительный выносной напряжением: до 11 кВ, с твердой изоляцией (1 шт.)	2	732,56 732,56		1465,12	1465,12		4,5	9
10	ТЕРп01-12-020-01	Испытание сборных и соединительных шин напряжением: до 11 кВ (1 испытание)	6	1121,34 1121,34		6728,04	6728,04		7,29	43,74
11	ТЕРп01-12-021-02	Испытание аппарата коммутационного напряжением: до 35 кВ (1 испытание)	12	460,72 460,72		5528,64	5528,64		2,83	33,96
12	ТЕРп01-11-011-01	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (100 точек)	0,2	2227,63 2227,63		445,53	445,53		12,96	2,59
13	ТЕРп01-11-024-02	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: свыше 1 кВ (1 фазировка)	2	278,54 278,54		557,08	557,08		1,62	3,24

Гранд-СМЕТА

[illegible]

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:



" _____ " _____ 2018 г. Строительство КЛ-10 кВ от ТП2108л до ТП-2431 протяженностью 1000 м с реконструкцией ТП 2431
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 07-01-01
(локальная смета)

на Благоустройство _____
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость строительных работ _____ 138,434 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 5,670 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 34,28 чел. час
Трудозатраты механизаторов _____ 9,45 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 1 квартал 2018 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не обслуживанием машин	
				всего	эксплуатации машин	в т.ч. оплаты труда	Всего	оплаты труда	эксплуатация машин	на единицу	всего
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда				в т.ч. оплаты труда		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11
Раздел 1. Демонтаж											
1	ТЕР27-03-008-02	Разборка покрытий и оснований: щебеночных (100 м3 конструкций)	0,016	541,15 82,76	458,39 38,7		8,66	1,32	7,34 0,62	13,22	0,21
2	ТЕР27-03-008-04	Разборка покрытий и оснований: асфальтобетонных (100 м3 конструкций)	0,02	4390,39 1199,27	3191,12 356,83		87,81	23,99	63,82 7,14	179,8	3,6
3	ТЕР27-03-010-01	Разборка бортовых камней: на бетонном основании (100 м)	0,06	493,18 493,18			29,59	29,59		76,7	4,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	ТЕР27-03-008-05	Разборка покрытий и оснований: цементно-бетонных (100 м3 конструкций)	0,1	1907,15 359,45	1547,7 129,15	190,72	35,95	154,77 12,92	57,42	5,74
Раздел 2. Восстановление покрытий										
5	ТЕР27-04-001-01	Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований: из песка (100 м3 материала основания (в плотном теле))	0,025	1431,44 101,08	1244,46 88,78	35,79	2,53	31,11 2,22	15,72	0,39
6	ТССЦ-408-0122	Песок природный для строительных работ средний (м3)	2,75	149,48		411,07				
7	ТЕР27-04-001-04	Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований: из щебня (100 м3 материала основания (в плотном теле))	0,016	2108,77 156,99	1831,52 139,39	33,74	2,51	29,3 2,23	24,19	0,39
8	ТССЦ-408-0019	Щебень из природного камня для строительных работ марка 600, фракция 20-40 мм (м3)	2,016	162,33		327,26				
9	ТЕР27-06-026-01	Розлив вяжущих материалов (1 т)	0,0035	2374,94	42,19 5,48	8,31		0,15 0,02		
10	ТЕР27-06-020-06	Устройство покрытия толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей пористых крупнозернистых, плотность каменных материалов: 2,5-2,9 т/м3 (1000 м2 покрытия)	0,01	49362,22 295,68	2206,13 201,55	493,62	2,96	22,06 2,02	38,3	0,38
11	ТЕР27-06-021-06	На каждые 0,5 см изменения толщины покрытия добавлять или исключать: к расценке 27-06-020-06 (до 12 см) (1000 м2 покрытия)	0,01	93986,72 11,04	33,12	939,87	0,11	0,33	1,44	0,01
12	ТЕР27-06-026-01	Розлив вяжущих материалов (1 т)	0,0035	2374,94	42,19 5,48	8,31		0,15 0,02		
13	ТЕР27-06-020-03	Устройство покрытия толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей плотных крупнозернистых типа АБ, плотность каменных материалов: 2,5-2,9 т/м3 (1000 м2 покрытия)	0,01	2813,83 295,68	2213,01 201,87	28,14	2,96	22,13 2,02	38,3	0,38
14	ТССЦ-410-0010	Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка III, тип Б (т)	0,958	527,68		505,52				

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
15	ТЕР27-06-021-03	На каждые 0,5 см изменения толщины покрытия добавлять или исключать: к расценке 27-06-020-03(до 7 см) (1000 м2 покрытия)	0,01	34,38 4,14	12,42	0,34	0,04	0,12	0,54	0,01
16	ТССЦ-410-0010	Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка III, тип Б (т)	0,72	527,68		379,93				
17	ТЕР27-06-020-01	Устройство покрытия толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей плотных мелкозернистых типа АБВ, плотность каменных материалов: 2,5-2,9 т/м3 (1000 м2 покрытия)	0,01	60264,74 295,68	2213,01 201,87	602,65	2,96	22,13 2,02	38,3	0,38
18	ТЕР27-06-021-01	На каждые 0,5 см изменения толщины покрытия добавлять или исключать: к расценке 27-06-020-01(до 5 см) (1000 м2 покрытия)	0,01	14404,2 1,38	4,4	144,04	0,01	0,04	0,18	
19	ТЕР27-02-010-02	Установка бортовых камней бетонных: при других видах покрытий (100 м бортового камня)	0,06	4280,2 516,58	94,68 7,07	256,81	30,99	5,68 0,42	76,08	4,56
20	ТССЦ-403-8021	Камни бортовые БР 100.30.15 /бетон В30 (М400), объем 0,043 м3/ (ГОСТ 6665-91) (шт.)	6	81,21		487,26				
21	ТЕР27-06-001-02	Устройство дорожных покрытий из сборных прямоугольных железобетонных плит площадью: до 3 м2 (100 м3 сборных железобетонных плит)	0,1	16387,18 931,95	10431,84 617,36	1638,72	93,2	1043,18 61,74	136,25	13,63
22	ТССЦ-403-0549	Плиты железобетонные проезжей части (м3)	10	1877,01		18770,1				
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.				25388,26			229,12	1402,31 93,39		34,28
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах (Индексы изменения сметной стоимости СМР на 4 квартал 2016 г. (письмо Департамента строительства Краснодарского края от 16.12.2016 г. № 207-5472/16-01-09 приложение №2 п.8.2 Подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами на 10 кВ) ОЗП=17,58; ЭМ-ЗППМ=7,997; ЗППМ=17,58; МАТ=3,692)						103847,38	4027,93	12109,23 1641,80		34,28
Накладные расходы						6860,37				
Сметная прибыль						4308,99				
Итого по смете:										
Автомобильные дороги (МДС81-33.2004 Прил.4 п.21; Письмо №АП-5536/06 Прил.1 п.21; Письмо от 27.11.12 №2536-ИП/12/ГС)						115016,74				34,28
Итого						115016,74				34,28

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
В том числе:										
	Материалы					87710,22				
	Машины и механизмы					12109,23				
	ФОТ					5669,73				
	Накладные расходы					6860,37				
	Сметная прибыль					4308,99				
	Непредвиденные затраты 2%					2300,33				
	Итого с непредвиденными					117317,07				
	НДС 18%					21117,07				
	ВСЕГО по смете					138434,14				34,28

СОГЛАШЕНИЕ № 36/4
об организации взаимодействия и сотрудничества

г. Краснодар

« 12 » июля 2018 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания» (ООО «КЭСК»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице генерального директора Бурькина Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны,

Общество с ограниченной ответственностью «Немецкая деревня» (ООО «Немецкая деревня»), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице генерального директора Базилевской Светланы Владимировны, действующей на основании Устава, с другой стороны

Общество с ограниченной ответственностью «Южный Ресурс» (ООО «Южный Ресурс»), именуемое в дальнейшем «Сторона 3», в лице генерального директора Варзар Юлии Александровны, действующего на основании Устава, с третьей стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. В целях обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей г. Краснодара Стороны пришли к соглашению об организации взаимодействия и сотрудничества на следующих условиях:

1.1.1. Сторона 1 своими силами и за свой счет обеспечивает проведение проектно-изыскательских работ и работ по строительству кабельной линии (КЛ – 10 кВ) от ТП-2108п до ТП-2431п общей протяженностью 1000 м, кабель АСБл-10 3*240, с реконструкцией ТП-2431п (далее - Объект). Строительство (прокладка) Объекта производится на следующих земельных участках:

№	Кадастровый номер земельного участка	Собственник (законный владелец) земельного участка
1	23:43:0107001:986	ООО «Немецкая Деревня»
2	23:43:0107001:14307	АО «Южный Ресурс»

1.1.2. Сторона 2, Сторона 3 в свою очередь дают свое согласие на выполнение строительных работ по Объекту на принадлежащих им земельных участках, указанных в пп.1.1.1. настоящего Соглашения, и по завершении проектно-изыскательских работ по Объекту обязуются на основании отдельно заключенных договоров (аренда, субаренда, сервитут и т.д.) в соответствии с законодательством РФ предоставить Стороне 1 доступ к земельным участкам для осуществления строительства Объекта.

2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

2.1. Сторона 1 обязуется:

2.1.1. Своими силами и за свой счет обеспечить проведение проектно-изыскательских работ по Объекту.

2.1.2. Получить необходимые разрешения и допуски для осуществления строительства Объекта.

2.1.3. Своими силами и за свой счет обеспечить выполнение строительства Объекта на земельных участках, указанных в пп.1.1.1. настоящего Соглашения.

2.1.4. Предоставлять Сторонам настоящего Соглашения информацию, необходимую для надлежащей реализации прав и обязанностей по нему.

2.2. Сторона 2, Сторона 3 обязуются:

2.2.1. Предоставить Стороне 1 согласие на строительство Объекта на земельных участках, указанных в пп.1.1.1. настоящего Соглашения.

2.2.2. После выполнения Стороной 1 проектно-изыскательских работ по Объекту предоставить Стороне 1 доступ к земельным участкам, указанным в пп.1.1.1. Соглашения, путем заключения соответствующих договоров (аренды, субаренды, сервитут и т.д.) согласно требованиям законодательства РФ.

2.2.3. Предоставлять Стороне 1 и друг другу информацию, необходимую для надлежащей реализации прав и обязанностей по настоящему Соглашению.

3. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

3.1. Стороны несут ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств в соответствии с действующим законодательством РФ.

4. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

4.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами Соглашения своих обязательств.

4.2. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Соглашения или в связи с ним, разрешаются Сторонами путем переговоров, а при не достижении согласия - в судебном порядке в Арбитражном суде Краснодарского края.

4.3. Все изменения и дополнения к настоящему Соглашению действительны лишь в случае, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями сторон и скреплены печатями Сторон.

4.4. Настоящее Соглашение составлено в 4 подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Сторона 1:

ООО «КЭСК»

юридический адрес: 350000, РФ, г. Краснодар, ул. Длинная, 120

ИНН 2309135367 КПП 231001001 ОКПО 10153331 ОГРН 1132309002242

ООО КБ «ГТ БАНК» г. Майкоп р/с 40702810400020009274 к/с 30101810303490000789

БИК 040349789

Генеральный директор

С.Н. Бурькин



Сторона 2:

ООО «Немецкая деревня»

Юридический адрес: 350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Каляева, 263, офис 403

Почтовый адрес: 350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Каляева, 263

ИНН 2311231205, КПП 231101001 Банк Краснодарское отделение № 8619, Сбербанки

России г. Краснодар БИК 040349602 к/с 30101810100000000602 р/с 40702810730000100908

Генеральный директор

С.В. Базилевская



Сторона 3:

ООО «Южный Ресурс»

ОГРН 1172375073617, ИНН 2311244564 КПП 231101001 адрес: 350062, РФ, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Каляева, 263, офис 401

ООО КБ «ГТ банк» г. Краснодар р/с 40702810400010010477 к/с 30101810303490000789

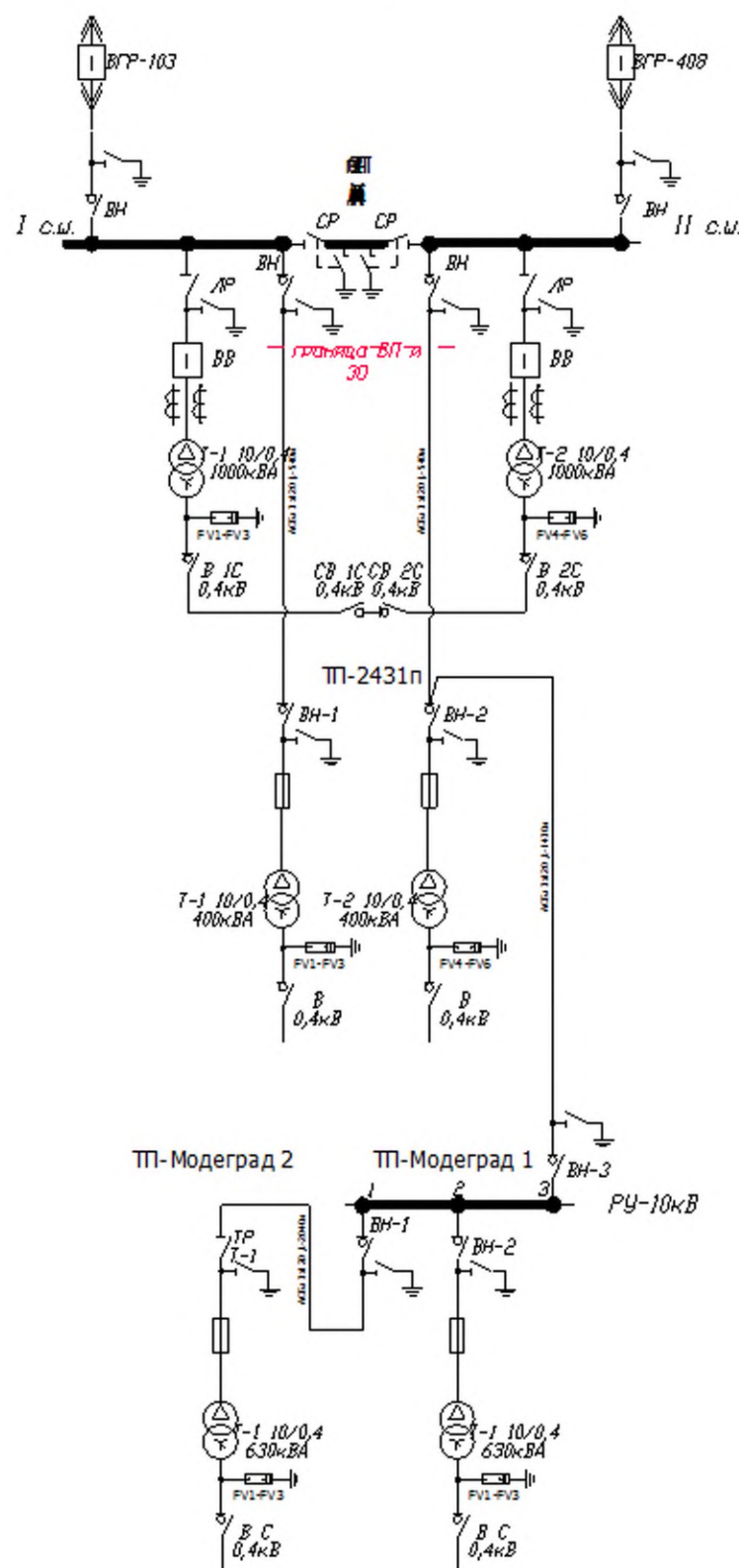
БИК 040349789

Генеральный директор

Ю.А. Варзар



Уднолинейная схема ЖК "Козанский"



Расчет стоимости реконструкции и строительства электрических сетей по УНЦ

Наименование мероприятия	Идентификатор инвестиционного проекта	Адрес объекта	Тип кабеля	Протяженность линий, м	Уровень напряжения	Номер норматива	Норматив цены строительства на 01.01.2017, руб.	Итого стоимость строительства с учетом коэффициентов на 01.01.2017, руб.	Год реализации	1,04	1,04	1,04	2021	2022	2023	2024
										2018	2019	2020				
Строительство КЛ-10 кВ от ТП-2108п до ТП-2431 протяженностью 4*690 м с реконструкцией ТП 2431	I_KESK9	КЛ-10 кВ от ТП-2108п до ТП-2431п	АСБл 3*240	2760	10	K1-08-1..6	2 421 000,00	6 681 960,00	2021	0,00	0,00	0,00	7 516 296,25	0,00	0,00	0,00
			-			K3-01-1(2)	591 000,00	1 631 160,00	2021	0,00	0,00	0,00	1 834 833,16	0,00	0,00	0,00
		ТП-2431	-	-	10	T3-13	1 632 000,00	1 632 000,00	2021			0,00	1 835 778,05			
ИТОГО			0,00	x	x	x	x	9 945 120,00	x	0,00	0,00	0,00	11 186 907,46	0,00	0,00	0,00

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK10
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка системы АИИС КУЭ
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	Прочие инвестиционные проекты
2	Цели	Внедрение современных систем учета электроэнергии
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	нд
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Краснодарский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Краснодар
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	-

1	2	3
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтпр) - 2,5487 млн. руб. с НДС
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	не требуется
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	не требуется
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	нд
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	нд
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	нд
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,549 млн.руб с НДС
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,160 млн. руб. без НДС

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK10
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка системы АИИС КУЭ
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Внедрение современных систем учета электроэнергии
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Обеспечение контроля потребления электроэнергии абонентами, сокращение коммерческих потерь
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	1 система АИИС КУЭ
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	2,549 млн.руб с НДС
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	закупка оборудования
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Внедрение современных систем учета электроэнергии
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2020
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2020
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	планирование

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK10
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка системы АИИС КУЭ
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	-	-	-	-	0	0	-	-
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	-	-	0	0	-	-
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	0	0	-	-
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	0	0	-	-
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	0	0	-	-
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	0	0	-	-
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	-	-	-	-	0	0	-	-
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.9.	Утверждение проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.10.	Получение разрешения на строительство	-	-	-	-	0	0	-	-
1.11.	Разработка рабочей документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.12.	Организационный этап	-	-	-	-	0	0	-	-
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)			-	-	0	0	-	-
2.1.	Закупка основного оборудования			-	-	0	0	-	-
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ			-	-	0	0	-	-
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства			-	-	0	0	-	-
3.1.	Поставка основного оборудования			-	-	0	0	-	-
3.2.	Монтаж основного оборудования			-	-	0	0	-	-
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ			-	-	0	0	-	-
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).			-	-	0	0	-	-
3.5.	Пусконаладочные работы			-	-	0	0	-	-
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию			-	-	0	0	-	-
4	Комплексное опробование оборудования			-	-	0	0	-	-
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство			-	-	0	0	-	-
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора			-	-	0	0	-	-
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			-	-	0	0	-	-
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	01.10.2020	01.11.2020	-	-	0	0	-	-
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			-	-	0	0	-	-

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK10
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка системы АИИС КУЭ
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2018	Год 2019				Год 2020				Год 2021				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2016	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	40	41
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	2,55	-	0,00	2,55	-	0,000		-	-	2,549	4,000	-	-	-	-	-	-	2,549	-
1.1	федерального бюджета	0,00	-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000		-	-	-	-	-	-	0,000	-
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000		-	-	-	-	-	-	0,000	-
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	2,549	-	0,00	2,55	-	0,000		-	-	2,549	4,000	-	-	-	-	-	-	2,549	-
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000		-	-	-	-	-	-	0,000	-
1.5	иных источников финансирования	0,00	-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000		-	-	-	-	-	-	0,000	-
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	2,16	-	0,00	2,16	-	0,000		-	-	2,160	4,000	-	-	-	-	-	-	2,160	-
2.1	проектно-изыскательские работы		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
2.3	оборудование		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
2.4	прочие затраты		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3.6	кабельных линий электропередачи, км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
3.7	Другое ³⁾	1,00	-	0,00	1,00	-	0,000		-	-	1,000	4,000	-	-	-	-	-	-	1,000	-
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.6	кабельных линий электропередачи, км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.7	Другое ³⁾	1,00	-	0,00	1,00	-	0,000		-	-	1,000	4,000	-	-	-	-	-	-	1,000	-
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.1	млн рублей (без НДС)	2,16	-	0,00	2,16	-	0,000		-	-	2,160	4,000	-	-	-	-	-	-	2,160	-
5.2	МВт		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.3	МВ×А		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.4	Мвар		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.5	км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.6	другое ³⁾	1,00	-	0,00	1,00	-	0,000		-	-	1,000	4,000	-	-	-	-	-	-	1,000	-
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7	Вывод мощностей из эксплуатации:		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.4	линий электропередачи, км		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.5	другое ³⁾		-	0,00	0,00	-	0,000		-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK10

(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка системы АИИС КУЭ

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Система АИИС КУЭ
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Краснодарский край, г. Краснодар
Тип проекта	покупка
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2020
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	-
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	2,549 млн.руб с НДС
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	-
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	-
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	



ЗАО «РЕГИОНАЛЬНАЯ
ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ
ЭНЕРГОКОМПАНИЯ — СОЮЗ»

ОГРН: 1022301437685
ИНН / КПП 2309005375 / 230901001
ул. Ставропольская, 2, г. Краснодар, 350033
ул. Демуса, 50, г. Краснодар, Россия, 350080
тел./факс: (861) 260-48-00, (861) 260-48-14
e-mail: mail@ritek-souz.ru www.ritek-souz.ru

Директору ООО «КЭСК»
С.Н. Бурыкину

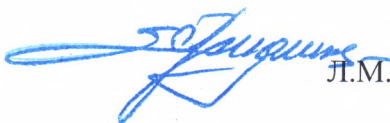
04.04.18г. № 071-КУ
На № _____ от _____

Уважаемый Сергей Николаевич!

Направляю Вам, предварительное коммерческое предложение на работы по созданию АСКУЭ бытового сектора ЖК «Немецкая деревня».

№ этапа	Наименование	Кол--во	Стоимость, руб. без учета НДС
1.	Разработка и согласование проекта АСКУЭ	1	420 000,00
2.	Поставка оборудования АСКУЭ в составе:		1 280 000,00
2.1	Стационарный GSM/GPRS радиомодем EM-250	2	
2.2	Сервер в сборе на базе платформы: ASUS RS300-E9-RS41U/Хеон в комплекте с программным обеспечением	1	
2.3	Многофункциональные электросчетчики со встраиваемым радиомодулем	37	
2.4	УСПД	1	
3.	Пусконаладочные работы АСКУЭ	1	297 000,00
Итоговая стоимость работ, без учета НДС			1 997 000,00
НДС			359 460,00
Итоговая стоимость работ, с учетом НДС:			2 356 460,00

генеральный директор
ЗАО «РИТЭК–СОЮЗ»


Л.М. Фридман

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ООО "КЭСК"

_____ С.Н. Бурыкин

«_____» _____ 2018г.
М.П.

Обоснование начальной (максимальной) цены

покупки трансформатора 630 кВА

руб.

№	Наименование товара, входящего в объект закупки	Ед. изм	Кол-во	Источник информации о цене (руб./ед.изм.)			Однородность совокупности значений выявленных цен, используемых в расчете НМЦК**			НМЦК, определенная методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка)*			
				Коммерческое предложение №1 (б/н) ООО "ТД Агат"	Коммерческое предложение №2 (б/н) ООО "Техно-темп"	Коммерческое предложение №3 (РСТ0000517 от 04.04.2018) ООО "Эльба"	Средняя арифметическая цена за единицу $\langle \mu \rangle$ $\bar{x} = \frac{\sigma}{\langle \mu \rangle} * 100$	Среднее квадратичное отклонение $\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^n (u_i - \langle \mu \rangle)^2}{n - 1}}$	коэффициент вариации цен V (%) (не должен превышать 33%) $V = \frac{\sigma}{\langle \mu \rangle} * 100$	Расчет НМЦК по формуле v - количество (объем) закупаемого товара (работы, услуги); n - количество значений, используемых в расчете; i - номер источника ценовой информации; - цена единицы $НМЦК^{расч} = \frac{v}{n} * \sum_{i=1}^n u_i$	Цена за единицу изм. (руб.)	Цена за единицу изм. с округлением (вниз) до сотых долей после запятой (руб.)	НМЦК с учетом округления цены за единицу (руб.)**
1	Автомобиль ГАЗ-27527	у.е.	1	720 338,98	720 338,98	720 338,98	720 338,98	0,00	0,00	720 338,98	720 338,98	720 338,98	720 338,98

1,04 1,04

Наименование объекта	Стоимость покупки на 26.06.2018	Год реализации	2018	2019	2020	2020 с НДС
Автомобиль ГАЗ-27527	720 338,98	2020	0	0	779 118,64	919 360,00

Стоимость покупки в 2020г	без НДС	с НДС
	779 118,64	919 360,00

*Определение НМЦК произведено Заказчиком в соответствии с Приказом Минэкономразвития России от 02.10.2013 N 567 "Об утверждении Методических рекомендаций по применению методов
** В соответствии с п.3.20.1 Методических рекомендаций, утвержденных приказом Минэкономразвития РФ от 02.10.2013 №567 расчет произведен с помощью стандартных функций табличного редактора EXCEL.



**Общество с ограниченной ответственностью
«Кубанская электросетевая компания»**

Юр. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
Почт. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
ОГРН 1132309002242
ИНН 2309135367 КПП 231001001 ОКПО 911262671
р/с 40702810400020009274 в ООО КБ «ГТ БАНК»
БИК 040349789

№ от 2018 г.

ПРИКАЗ

**Об утверждении технического задания на проектирование и монтаж системы
АИСКУЭ на территории частной жилой застройки ЖК «Немецкая деревня».**

В целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (снижение потерь электроэнергии при ее передаче в электрических сетях и рост объема оказанных услуг) ООО «КЭСК»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить техническое задание на проектирование и монтаж системы АИСКУЭ на территории частной жилой застройки ЖК «Немецкая деревня».
2. Заместителю генерального директора по техническим вопросам-главному инженеру Агафонову П.В.:
 - 2.1 определить стоимость выполнения работ по проектированию и монтажу системы АИИСКУЭ.
 - 2.2 Подготовить пакет документов на проектирование и монтаж системы АИСКУЭ для внесения в инвестиционную программу ООО «КЭСК» на 2021 г.
3. Главному бухгалтеру Ревинной Т.В. при подготовке бизнес плана на 2021 г. предусмотреть денежные средства на выполнение работ по проектированию и монтажу системы АИИСУЭ.
4. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Генеральный директор

Бурыкин С.Н.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «КЭСК»

_____ С.Н. Бурыкин

« _____ » _____ 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На проектирование и монтаж системы АИСКУЭ на территории частной жилой застройки ЖК «Немецкая деревня» в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (снижение потерь электроэнергии при ее передаче в электрических сетях и рост объема оказанных услуг) ООО «КЭСК».

г. Краснодар 2018

1. Общие сведения	4
1.1. Назначение и цели установки	4
1.2. Количественные и технические характеристики точек учета.....	4
1.3. Перечень объектов.....	Ошибка! Закладка не определена.
2. Общие технические требования	4
3. Соблюдение техники безопасности	7
4. Требования к системе учета с удаленным сбором данных	8
4.1. Общие требования к системе учета с удаленным сбором данных	8
4.2. Требования к ИИК	8
4.3. Требования к ИВКЭ	15
4.4. Требования к размещению устройств.	17
4.5. Требования к каналам связи	19
4.6. Требования к надёжности	19
4.7. Метрологические и другие требования	19
4.8. Требования к электромагнитной совместимости.....	19
4.9. Требования по эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту и хранению.....	20
4.10. Требования по стандартизации и унификации.	20
4.11. Требования к документированию	20
4.12. Требования к эксплуатационной документации.	21
4.13. Требования к безопасности.....	21
4.14. Требования по эргономике и технической эстетике.....	21
4.15. Требования к защите информации от несанкционированного доступа..	21
4.16. Требования к патентной чистоте.....	21
4.17. Требования к видам обеспечения.....	22
4.18. Требования к информационному обмену между уровнями программного комплекса.....	22
4.19. Требования к ЗИП	23
4.20. Период опытной эксплуатации.....	23
5. Приложения.....	23

Условные обозначения и сокращения

АРМ - автоматизированное рабочее место;

АВР – автоматический ввод резерва;

ВЛ - воздушная линия;

КЛ - кабельная линия;

ЗИП - запасные части, инструменты, принадлежности;

ИВК - информационно - вычислительный комплекс;

ИВКЭ - информационно - вычислительный комплекс электроустановки (УСПД, концентратор и т.п.);

ИИК - измерительно-информационный комплекс точки учёта;

МРСК - межрегиональная распределительная сетевая компания;

ПС – Подстанция 110/35/10-6 (Центр питания)

МЭК - международная электротехническая комиссия;

ОВ – обводной выключатель

ПО - программное обеспечение;

СО – системный оператор

ТЗ - техническое задание;

ТН - трансформатор напряжения;

ТТ - трансформатор тока;

УСПД - устройства сбора и передачи данных.

Com - технологический стандарт от компании Microsoft, предназначенный для создания программного обеспечения на основе взаимодействующих распределённых компонентов, каждый из которых может использоваться во многих программах одновременно;

DCom - распределённая **Com** технология;

Ethernet - пакетная технология передачи данных преимущественно локальных компьютерных сетей;

Fieldbus - промышленная сеть передачи данных;

GSM - глобальный цифровой стандарт для мобильной сотовой связи;

GPRS - надстройка над технологией мобильной связи GSM, осуществляющая пакетную передачу данных;

OPC - семейство программных технологий, предоставляющих единый интерфейс для управления объектами автоматизации и технологическими процессами;

PLC - коммуникация, построенная на линиях электропередачи;

RS-485 - стандарт передачи данных по двухпроводному полудуплексному многоточечному последовательному каналу связи;

SMS - технология, позволяющая осуществлять приём и передачу коротких текстовых сообщений сотовым телефоном;

SMTP - сетевой протокол, предназначенный для передачи электронной почты в сетях TCP/IP;

SNMP - протокол управления сетями связи на основе архитектуры TCP/IP;

TCP/IP - набор сетевых протоколов разных уровней модели сетевого взаимодействия, используемых в сетях.

1. Общие сведения

1.1. Назначение и цели установки

Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ), (далее - Система) – комплекс специализированных технических средств учета потребления электрической энергии. Система предназначена для измерения потребленной электроэнергии, сбора, обработки и хранения информации с возможностью последующей передачей полученных сведений в сбытовую организацию.

Целью создания АСКУЭ является автоматизация следующих основных процессов учёта коммерческой электроэнергии:

- выполнение измерений электроэнергии;
- автоматизированный сбор и консолидацию результатов измерений;
- автоматический контроль нагрузки с дистанционным ограничением заданной мощности;
- хранение первичных данных об измерениях в специализированной базе;
- передача данных об измерениях в консолидированную базу данных;
- синхронизация времени в Системе.

1.2. Количественные и технические характеристики точек учета

Количество точек учета и их технические характеристики приведены в таблице "Количественные и технические характеристики точек учета" (приложение 1).

Услуги на объектах должны осуществляться в соответствии с техническими требованиями Стандарта Техническая политика. Системы учета электрической энергии с удаленным сбором данных оптового и розничных рынков электрической энергии на объектах ПАО «Кубаньэнерго».

1.3. Перечень объектов

Перечень объектов и характеристики их составляющих элементов в секторе индивидуальной застройки, на которых оказываются услуги, направленные на энергосбережение используемых энергетических ресурсов (снижение потерь электроэнергии при ее передаче в электрических сетях и роста объема оказанных услуг) указан в приложении №2.

2. Общие технические требования

2.1. Продукция должна быть новой, ранее не использованной, годом выпуска не ранее 2016 года.

2.2. Все используемые устройства должны соответствовать условиям эксплуатации, конструктивное исполнение соответствовать требованиям климатического исполнения по ГОСТ 15150-69 и удовлетворять требованиям к рабочему диапазону температур от -40°C до +60 °C.

2.3. Средства измерения, применяемые при оказании услуг (счетчики электрической энергии, измерительные трансформаторы и т.д.) должны быть внесены в федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений России.

2.4. На каждую единицу, используемых при оказании услуг устройств, должен быть предоставлен паспорт, комплектность по спецификации, руководство по эксплуатации, а так же копия сертификата качества.

2.4.1. Трансформаторы тока по техническим характеристикам должны соответствовать ГОСТ 7746-2015. Коэффициенты трансформаторов тока должны быть выбраны по условиям фактической нагрузки и требованиям Правил устройства электроустановок. Значения допустимых классов точности трансформаторов тока определяется исходя из условий функционирования объекта измерений;

2.4.2. Трансформаторы напряжения по техническим характеристикам должны соответствовать ГОСТ 1983-2015. Значения допустимых классов точности трансформаторов напряжения определяется исходя из условий функционирования объекта измерений;

2.4.3. Технические параметры и метрологические характеристики счётчиков должны соответствовать требованиям ГОСТ 31818.11-2012 «Общие технические требования (ТТ) к

счетчикам электрической энергии», ГОСТ 31819.22-2012 «Частные ТТ к электромеханическим счетчикам», ГОСТ 31819.21-2012 «Частные ТТ к статическим счетчикам кл.1 и 2» (для реактивной энергии - ГОСТ 31819.23-2012 «Частные ТТ к статическим счетчикам реактивной энергии»), IEC61107.

2.5. На клеммную крышку или корпус приборов учёта split-исполнения должен быть нанесен несгораемой краской серийный номер прибора учета, позволяющий осуществлять его визуальную идентификацию без подъема персонала на опору.

2.6. Состав шкафов учета и технические характеристики должны быть определены в результате обследования объектов. Компоновка шкафов учета должны соответствовать типовым техническим решениям по организации интеллектуального учета электроэнергии.

2.7. В соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, учет активной и реактивной энергии и мощности производится, как правило, на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и смежных субъектов розничного рынка.

2.8. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

2.9. В индивидуальных жилых домах частного сектора монтаж приборов учета следует осуществлять на опорах линий электропередач, в исключительных случаях, при невозможности установки приборов учета на опоре, допускается монтаж приборов учета в выносных шкафах, устанавливаемых на фасадах жилых домов или хозяйственных построек. При установке приборов учета с выносными дисплеями (счетчики Split исполнения), монтаж производится в месте подключения отходящей линии (ответвления) к сетям электроснабжения потребителей.

2.10. Крепление выносного шкафа осуществляется винтами к конструкции стены с обеспечением необходимого пожарозащитного зазора либо на несгораемом основании. Крепление выносного шкафа к опоре осуществлять хомутами из бандажной ленты, сплит-счетчиков в соответствии с рекомендациями завода изготовителя. Крепление прибора учета и автоматического выключателя к конструкции шкафа следует осуществлять на DIN-рейку или винтами (саморезами). Монтаж вводов должен осуществляться самонесущим изолированным проводом (СИП), с использованием соответствующей арматуры, указанной в п. 2.16 и 2.17 настоящего технического задания. При наличии у потребителя двух вводов проектом необходимо предусмотреть монтаж одного ввода и одного прибора учета, при этом второй ввод аннулируется. В случае питания нескольких потребителей от одного ввода (двух- или четырехквартирные дома без мест общего пользования и т.п.), рекомендуется предусматривать разделение вводов с установкой соответствующего числа приборов учета.

2.11. На КТП (ТП), находящихся на балансе сетевой компании, предусмотреть установку балансовых приборов учета на вводах 0,4 кВ каждого силового трансформатора. Трансформаторы тока подлежат установке в РУ 0,4 кВ, при этом допускается установка трансформаторов тока в шкафу учета. Место установки приборов учета - шкаф низкого напряжения КТП. В случае отсутствия возможности монтажа в шкафу низкого напряжения установка приборов учета производится в металлическом или пластиковом шкафу совместно или отдельно от концентратора (УСПД) и оборудования связи. Крепление шкафа предусмотреть к шкафу низкого напряжения КТП в месте, удобном для обслуживания. В ТП закрытого типа при наличии обогрева монтаж приборов учета и концентраторов (шлюзов) производить без шкафов к внутренней поверхности стены в месте, удобном для обслуживания. Для обеспечения приема-передачи информации предусмотреть вынос антенны за пределы шкафов с защитными мерами, исключающими хищение антенн.

2.12. Для обеспечения возможности безопасной замены приборов учета прямого включения при их установке в выносных шкафах, должна быть предусмотрена установка автоматических выключателей типа «ВА». В случае установки таких выносных шкафов на опоре, для обеспечения безопасной замены приборов учета вместо автоматических выключателей должны применяться выключатели нагрузки. При организации учета с применением

измерительных трансформаторов, в цепях приборов учета должна быть предусмотрена установка испытательной коробки, конструкция которой должна обеспечивать возможность пломбировки. При монтаже трансформаторов тока, не зависимо от места их установки (РУ-0,4 КТП, комплектный шкаф учета и т.п.) должен быть предусмотрен выключатель нагрузки, расположенный до них по направлению потока мощности.

2.13. Подключение к электросети приборов учета электрической энергии, концентраторов, модемов и другого оборудования следует осуществлять в строгом соответствии с маркировками, указанными на разъемах приборов и технической документации на оборудование.

2.14. Приведенные в данной документации размеры шкафов, типы материалов, арматуры СИП, оборудования, указания длин проводов и вариантов монтажа приведены для примера, окончательно номенклатура утверждается заказчиком при согласовании технических решений, выбранных после проведения предпроектного обследования.

2.15. Предпочтительным вариантом установки прибора учета на границе балансовой принадлежности с индивидуальными жилыми домами являются счетчики Split исполнения. При установке шкафа на опоре, спуски к шкафу учета и монтаж шкафа учета допускается выполнять с креплением на кронштейнах от тела опоры на 10-15 см для обслуживания, ревизии элементов опоры ВЛ (траверсы, изоляторы, осветительные приборы и пр.) с подъемом на опору с помощью монтерских лазов. Также, допускается монтаж более одного выносного шкафа на опору, если от нее подключены два и более потребителей. Возможен вариант установки в одном шкафу приборов учета 2-х или 3-х потребителей от одной опоры. При монтаже более одного выносного шкафа на опоре возможно отклонение от вертикальной оси установки не более 200 мм.

2.16. Для подключения ответвления из провода СИП к неизолированным проводам ВЛ использовать прокалывающий зажим. Для подключения ответвлений к магистрали выполненной СИП использовать прокалывающие зажимы с раздельными затяжными болтами на магистраль и ответвление, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали. Для соединения провода СИП с проводом потребителя (на фасаде дома) следует использовать герметичные соединительные зажимы.

2.17. Крепление провода СИП при его прокладке по телу опоры производится с помощью дистанционных фиксаторов, закрепленных по телу опоры стальной бандажной лентой. Крепление СИП к телу опоры осуществляется с помощью анкерного кронштейна, закрепленного стальной бандажной лентой, и анкерного зажима. Крепление провода СИП по стене (фасаду) здания производится с помощью дистанционных фиксаторов, закрепленных шурупами. У потребителей - юридических лиц, подключенных от собственных ТП, техническими решениями предусмотрена установка на границе балансовой принадлежности ПКУ-6(10) кВ, замена существующих приборов учета, установленных на ТП на современные приборы учета с GSM-модемом (при отсутствии опосредованно подключенных потребителей) или прибора учета с установкой УСПД (для опроса счетчиков опосредованно присоединенных потребителей).

2.18. Монтаж УСПД и оборудования связи в ТП осуществляется в шкафу низкого напряжения, при отсутствии места УСПД и оборудование связи монтируются в выносном шкафу, прикрепленном к шкафу низкого напряжения в удобном для обслуживания месте. В ТП закрытого типа монтаж приборов учета и УСПД производится на внутренней поверхности стены в месте, удобном для обслуживания. Выносная антенна располагается таким образом, чтобы обеспечить наилучший уровень приема и передачи сигнала, при необходимости следует предусмотреть вынос антенны за пределы ТП. В отдельных случаях, для обеспечения надежной связи допускается установка шкафа УСПД на ближайшей к ТП опоре.

2.19. Если фактическая нагрузка потребителя не позволяет произвести установку прибора учета прямого включения, должна быть предусмотрена установка прибора учета трансформаторного подключения с измерительными трансформаторами тока.

2.20. Для ТП, протяженность отходящих линий от которой превышает 500 м и существует повышенная зашумленность канала PLC от внешних факторов или потеря радиосигнала, должна быть предусмотрена установка ретрансляторов сигнала. Необходимость и место установки ретрансляторов на объекте определяется во время проведения предпроектного

обследования и уточняется в процессе пуско-наладочных работ. В случае небольшого количества потребителей в контуре ТП, допускается установка приборов учета со встроенным модемом GSM у потребителей и в ТП.

3. Соблюдение техники безопасности

При проведении работ по монтажу и наладке систем учета должны соблюдаться требования, установленные:

- Правилами охраны труда при эксплуатации электроустановок;
- Правилами устройства электроустановок (действующее издание);
- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (действующее издание);
- СНиП 12-03-2001 "Строительные нормы и правила российской федерации. Безопасность труда в строительстве";
- СНиП 12-04-2002 "Строительные нормы и правила Российской Федерации. Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство";
- СНиП 3.01.01-85 «Организация строительного производства»;
 - СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;
 - ГОСТ 12.2.007.0-75;
 - ГОСТ 12.2.007.3-75;
 - ГОСТ 26104-89;
 - ГОСТ 1983-2001. «Трансформаторы напряжения. Общие технические требования»;
 - ГОСТ 7746-2001. «Трансформаторы тока. Общие технические условия»;
 - ГОСТ 14254-96. «Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)»;
 - ГОСТ 30206-94. «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2 s и 0,5 s)»;
 - ГОСТ Р 51318.22-99 (СИСПР 22-97). «Совместимость технических средств электромагнитная. Радиопомехи промышленные от оборудования информационных технологий. Нормы и методы испытаний»;
 - ГОСТ Р 8.563–96. ГСИ. «Методика выполнения измерений»;
 - ГОСТ Р 8.596-2002. ГСИ. «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;
 - РД 34.11.502-95. «Методические указания. Организация и порядок проведения метрологической экспертизы документации на стадии разработки и проектирования»;
 - РД 34.11.202-95. «Методические указания. Измерительные каналы информационно-измерительных систем. Организация и порядок проведения метрологической аттестации»;
 - РД 34.11.333-97. «Типовая методика выполнения измерений количества электрической энергии»;
 - РД 34.11.334-97. «Типовая методика выполнения измерений электрической мощности»;
 - РД 34.11.114-98. «Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Основные нормируемые метрологические характеристики. Общие требования»;
 - РД 153-34.0-11.209-99. «Рекомендации. Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Типовая методика выполнения измерений электроэнергии и мощности»;
 - МИ 222-80. «Методика расчета метрологических характеристик ИК ИИС по метрологическим характеристикам компонентов»;
 - МИ 2168-91 ГСИ ИИС. «Методика расчета метрологических характеристик измерительных каналов по метрологическим характеристикам линейных аналоговых компонентов»;

- МИ 2439-97 ГСИ. «Метрологические характеристики измерительных систем. Номенклатура. Принцип регламентации, определения и контроля»;
- МИ 2440-97 ГСИ. «Методы экспериментального определения и контроля характеристик погрешности измерительных каналов измерительных систем и измерительных комплексов»;
- МИ 2441-97 ГСИ. «Испытания с целью утверждения типа измерительных систем. Общие требования»;
- Инструкция по проверке трансформаторов напряжения и их вторичных цепей – М.: СПО Союзтехэнерго, 1979.

4. Требования к средствам учета с удаленным сбором данных

4.1. Общие требования к средствам учета с удаленным сбором данных

- Технические средства учета с удаленным сбором данных должны быть изготовлены производителем в виде законченных укомплектованных изделий, для установки которых на месте эксплуатации достаточно указаний, приведенных в эксплуатационной документации, в которой нормированы метрологические характеристики;
- Приборы учета, УСПД, программное обеспечение, применяемые протоколы ИИК и коды ИВКЭ должны быть открытыми стандартизированными и интегрированы в единый ИВК ВУ АСКУЭ ПАО «Кубаньэнерго» на базе ПО верхнего уровня «Пирамида 2.0», добавление новых счетчиков электроэнергии в УСПД не должно вызывать необходимости доработки ИВКЭ.
- Оборудование должно быть протестировано в составе единого ИВК ВУ ПАО АСКУЭ ПАО «Кубаньэнерго»

4.2. Требования к ИИК

Типы применяемых приборов учёта электроэнергии должны быть внесены в федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений России. Кроме того конструкция элементов ИИК должна предусматривать установку пломб сетевой организацией.

По способу установки приборы учета должны располагаться на опоре (Split-исполнение однофазных и трехфазных ПУ), допускается монтаж в щит учета (в том числе и на DIN-рейку) в соответствии рекомендациями «Типовые технические решения ПАО «Россети» по организации интеллектуального учета электроэнергии», утвержденными распоряжением ПАО «Россети» от 06.04.2015 №166р. Для отображения показаний и наблюдения за индикатором функционирования, прибор учета электрической энергии должен быть укомплектован удаленным (выносным) дисплеем и/или оборудован встроенным дисплеем.

Прибор учета электроэнергии должен быть обеспечен первичной поверкой при выпуске из производства.

Маркировка приборов учета должна соответствовать ГОСТ 25372 и ГОСТ 31818.11-12.

Комплект поставки прибора учета электроэнергии должен включать:

- прибор учета электроэнергии;
- комплект эксплуатационной документации (руководство по эксплуатации, паспорт (паспорт-формуляр), оформленные по ГОСТ 2.601;
- действующее свидетельство о поверке (или знак поверки в паспорте (паспорте-формуляре));
- сервисное ПО (версия ПО согласно описанию типа, на прибор учета),
- транспортная тара.

4.2.1. Общие функциональные возможности

Приборы учета электроэнергии должны обеспечивать:

- хранение профиля активной и реактивной мощности нагрузки прямого и обратного направлений с программируемым интервалом временем интегрирования от 1 до 60 минут и глубиной хранения не менее 123 суток при времени интегрирования 60 минут;

- хранение в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета тарифицированных данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом, в том числе в прямом и обратном направлениях (для приборов учета электроэнергии устанавливаемых на ПС/ТП на присоединениях 6-10 кВ и выше), за:

- прошедший месяц;
- текущий месяц;
- текущий год и предыдущие два года;
- хранение суточных значений тарифицированной активной и реактивной энергии прямого и обратного направлений на глубину не менее 123 суток;
- хранение в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета информации (измерительных данных, параметров настройки, программ) при отключенном питании не менее 3,5 лет;

- хранение запрограммированных параметров на весь срок эксплуатации прибора учета;
- работу по цифровому каналу связи PLC
- работу по цифровому каналу связи RF
- скорость передачи данных приборов учета должна определяться стандартными спецификациями применяемых интерфейсов связи;

- возможность проведения поверки приборов учета через интерфейсы связи на месте установки;

- возможность программирования, перепрограммирования, управления и считывания параметров и данных локально [оптопорт, RS-485] и удаленно [по встроенному модему PLC, RF, GSM/GPRS и др.];

- разграничение прав доступа на перепрограммирование в соответствии с паролями доступа;

- наличие встроенного и(или) удаленного (выносного) цифрового дисплея отображения информации;

- отображение параметров и событий на дисплее должно быть русифицировано (исключение могут составлять единицы измерения параметров по единой системе измерений – СИ, отображаемых на дисплее прибора учета);

- визуализацию индикации работоспособного состояния;

- контроль правильности подключения измерительных цепей;

- наличие электронной пломбы корпуса и клеммной крышки прибора учета для защиты от несанкционированного доступа;

- ведение журнала событий, журнала показателей качества электрической энергии, журнала превышения порога мощности;

- защиту от воздействия магнитных полей (различной природы) на элементы прибора учета электрической энергии. Возможность автоматического отключения реле нагрузки при воздействии магнитного поля с последующим включением по команде (разрешению) оператора. Воздействие магнитного поля должно фиксироваться в «журнале событий» (Дату и время начала события; дату и время окончания события).

- Приборы учета электрической энергии должны обеспечивать ведение «журнала событий» с привязкой ко времени (не менее 100 записей);

- В журналах событий приборов учета должны фиксироваться:

- дата и время вскрытия клеммной крышки;

- дата и время вскрытия корпуса прибора учета;

- дата последнего перепрограммирования;

- изменения направления тока в фазных проводах (для однофазных приборов учета и трехфазных приборов учета прямого включения);

- дата и время воздействия сверхнормативного магнитного воздействия индукцией свыше 250 мТл для постоянного магнитного поля и 100 мТл для переменного магнитного поля;

- факт связи с прибором учета, приведший к изменению данных;

- отклонение напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;

- отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;
- нарушение фазировки (для трехфазных приборов учета);
- инициализации прибора учета, последнего сброса, число сбросов;
- результатов самодиагностики;
- изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;
- мониторинг параметров качества электрической энергии;
- аварийные ситуации.
- Программируемую последовательность сообщений и вывода измеряемых параметров на дисплей прибора учета;
- защиту от внешних электромагнитных и магнитных полей по ГОСТ Р 51070-97;
- протоколы обмена данными соответствующие рекомендациям МЭК 62056 (DLMS/COSEM);
- цифровой испытательный выход с функцией поверки (калибровки) в месте установки прибора учета;
- автоматический переход зима/лето в режиме «запрещен»;
- защита от потери зафиксированных показаний (суммарных и по тарифам) при отсутствии гарантированного питания.
- Наличие встроенного реле отключения нагрузки и возможность управления нагрузкой по программируемым критериям;
- Возможность учета электроэнергии по модулю;
- Учет электроэнергии по фазе и по нулю (двухэлементный ПУ);
- возможность учета не менее чем по 4 –м тарифам;
- отображение параметров и событий на дисплее должно быть русифицировано (исключение могут составлять единицы измерения параметров по единой системе измерений – СИ, отображаемых на дисплее счетчика);
- Контроль правильности подключения измерительных цепей учета с занесением в журнал событий прибора учета и автоматическим уведомлением оператора АСКУЭ о фактах несанкционированного изменения схемы подключения и возможность автоматического отключения реле нагрузки с последующим включением по команде оператора АСКУЭ (настраиваемая функция);
- Возможность считывания векторной диаграммы;
- защиту данных учета и параметров счётчиков электрической энергии на программном уровне - система паролей, на аппаратном уровне - механическая блокировка от несанкционированного доступа (электронная пломба корпуса и клеммной крышки прибора учета, аппаратная блокировка и т.д.);
- разграничение прав доступа на перепрограммирование в соответствии с паролями доступа;
- ведение часов реального времени;
- погрешность хода внутренних часов не более $\pm 0,5$ сек. в сутки и иметь возможность внешней синхронизации хода внутренних часов;
- самодиагностику счетчика (ежесуточно и при повторном включении питания) с выводом результата неисправности на дисплей;
- программируемую последовательность сообщений и вывода измеряемых параметров на дисплей счетчика;
- срок службы не менее - 20 лет;
- среднюю наработку до отказа не менее 100 000 ч.;
- защиту от внешних электромагнитных и магнитных полей по ГОСТ Р 51070-97;
- наличие встроенной батареи в счетчике для обеспечения хода внутреннего таймера, сохранения параметров программирования и хранения значений в энергонезависимой памяти, срок службы которой должен быть не менее срока межповерочного интервала;
- защита от потери зафиксированных показаний (суммарных и по тарифам) при отсутствии гарантированного питания.

4.2.2. Требования к трансформаторам тока.

- Трансформаторы тока по техническим характеристикам должны соответствовать ГОСТ 7746-2015. Тип, коэффициенты трансформации определяются в соответствии с требованиями ПУЭ и условиями точки учета (разрешенной мощностью потребителя, согласно ТУ и договора электроснабжения, данными измерений, расчетными значениями токов короткого замыкания и др.), класс точности 0,2 и 0,5. Сечение соединительных проводов во вторичных цепях ТТ расчетного и технического учета должны быть не менее 2,5 кв. мм для меди. Применение алюминиевых проводников запрещается;
- Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 8 лет;
Трансформаторы тока должны быть поверены, иметь свидетельство о поверке, действующее на полный период межповерочного интервала, на момент приобретения или отметку в паспорте о первичной заводской поверке;
- Трансформаторы тока должны быть устойчивы к воздействию внешних механических факторов для группы механического исполнения М2 ГОСТ 30631-99. Исполнение трансформаторов по условиям размещения — встраиваемые, допускают установку в пространстве в любом положении. Контактные зажимы вторичной обмотки закрыты прозрачной пластмассовой крышкой, с возможностью опломбирования. По способу защиты от поражения электрическим током трансформаторы относятся к классу 0 по ГОСТ 12.2.007.0-75 и имеют степень защиты IP00 по ГОСТ 14254-96.

Таблица 1

Характеристики приборов учета электроэнергии

Наименование параметров	Однофазные приборы	Трехфазные при- боры учета элек- троэнергии пря- мого включения	Трехфазные приборы учета электроэнергии полукосвенного вклю- чения	Трехфазные приборы учета электроэнергии косвенного включения
Назначение	Учет активной и реактив- ной электроэнергии в се- тях переменного тока	Учет активной и реактивной электроэнергии в сетях переменного тока		
Технические характеристики				
Класс точности (активная/реактивная), не хуже	1,0/2,0	1,0/2,0	0,5S/1,0	
Номинальное рабочее напряжение, В (диапазон рабочих напряжений 0,8U _{ном} до 1,15U _{ном})	230	3x230/400В	3x230/400В	3x57,7/100В
Номинальный (максимальный) ток, А	5А (60А)/(80А); 10А (100А)	5А(10А)/(60А)/(80 А)/(100А); 10А (100А)	1 (1,5); 5 (7,5)	
Ток чувствительности, не хуже ¹	0,004I _б	0,004I _б	0,001I _{ном}	
Номинальная частота сети, Гц	50			
Межповерочный интервал, лет	не менее 10			
Полная мощность, потребляемая - параллельной цепью; - последовательной цепью; - встроенные модули связи;	-не более 2,0 Вт(10,0В•А); -не более 0,3 В•А ; -не более 3,0 Вт	-не более 6,0 Вт (30,0 В•А); -не более 0,9 В•А ; -не более 3,0 Вт		
Потребляемая мощность по цепям тока,	-	Не более 1 ВА		
Количество направлений учёта	1	1 или 2		2
Максимальный рабочий температурный диапазон	от -40 до +60 °С (в данном температурном диапазоне прибор учета не должен терять не одну из своих функций)			

¹ I_b - Базовый ток, значение является исходным для установления требований к прибору с непосредственным включением;

$I_{ном}$ - номинальный ток, значение является исходным для установления требований к прибору полукосвенного и косвенного включения.

Резервное питание (опция)	-	В диапазоне 12 – 230 В
Требования по способу защиты от поражения электрическим током	ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 31818.11-12, ГОСТ Р 51350-99 классу защиты II	
Тип корпуса (обязательно с 01.01.2017г. неразъемный или разрушаемый при вскрытие)	Крепление: на щиток/на DIN-рейку/split	Крепление: на щиток/на DIN-рейку
Конструктивное исполнение	по ГОСТ 14254-96, для установки в шкафу учета не хуже IP 51, для наружной установки не хуже IP 58	
Встроенные энергонезависимые часы реального времени	точность хода не хуже ± 0,5 с/сут в соответствии с ГОСТ Р МЭК 61038-2001 в диапазоне температур от минус 40 до +60°С и с возможностью внешней коррекции хода часов	
Предустановленное время	[Административный населенный пункт] (UTC+ __)	
Длительность сохранения хода часов при отключенном питании	не менее 10 лет	
Время начального запуска, не более	5 с с момента подачи напряжения	
Наработка на отказ, не менее часов	100 000	
Средний срок службы, не менее лет	20	
Гарантийный срок эксплуатации, лет	Не менее 5	
Управление нагрузкой		
Встроенное реле управления нагрузкой по программируемым критериям - отключение/ограничение	внешняя команда по интерфейсной связи	
	превышение ограничения энергопотребления и мощности	
Тарификация		
Количество тарифных зон	не менее 4-х	
Число тарифов	не менее 4-х	
Предустановленное тарифное расписание	Установить 2 тарифа, в будни, выходные, нерабочие праздничные дни: тариф 1: 07-00 до 23-00 тариф 2: 23-00 до 07-00	
Максимальный устанавливаемый интервал действия тарифной зоны	24 ч	
Дискретность установки интервала действия тарифной зоны	30-60 мин	
Цифровые интерфейсы		
Изолированный дискретный вход/выход	нет	2 с внутренним питанием 24 В

RS-485	не менее 1 (скорость обмена не менее 9600 бит/с)		2 (скорость обмена не менее 9600 бит/с)
оптический порт (протоколом обмена, соответствующий МЭК 61107)	1 (скорость обмена по оптическому порту не менее 9600 бит/с)		
Ethernet	Опция, при наличии скорости обмена не менее 10 Мбит/с		1 (скорость обмена не менее 10 Мбит/с)
Оборудование связи			
Модем (любой из предложенного перечня)	PLC, RF		-
	LTE/UMTS/GPRS/GSM		
Мониторинг параметров сети и показателей качества электроэнергии			
Пределы погрешностей измерения качества электроэнергии	класс S		
Измеряемые и рассчитываемые в реальном времени параметры			
Фазное напряжение в каждой фазе	да		
Линейное напряжение	-	да	
Фазный ток в каждой фазе	да	да	
Активная, реактивная и полная мощность (в каждой фазе и суммарная)	да		
Коэффициент мощности суммарно и по каждой фазе	да		
Ток в нулевом проводе	Да	Нет	
Небаланс токов в фазном и нулевом проводах	Да	Нет	
Частота сети	да		

4.2.3. Требования к трансформаторам напряжения и их вторичным цепям.

- Для питания цепей напряжения измерительных элементов приборов учета должны применяться трехфазные трансформаторы напряжения (ТН) или однофазные трансформаторы, устанавливаемые в каждой из трех фаз. Запрещается использовать для целей коммерческого учёта электрической электроэнергии встроенные трансформаторы напряжения. Исключением являются ТН, встроенные в комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией, далее - КРУЭ. При применении КРУЭ встроенные ТН должны иметь возможность периодической метрологической поверки.
- Применяемые измерительные ТН по техническим характеристикам должны соответствовать ГОСТ 1983-2015 ("Трансформаторы напряжения. Общие технические условия").
- Значения относительных потерь напряжения в линиях присоединения приборов учета к трансформаторам напряжения должны быть не более 0,25% номинального вторичного напряжения для трансформаторов напряжения классов точности 0,2 и 0,5 и не более 0,5% для трансформаторов напряжения класса точности 1,0. Сечение соединительных проводов во вторичных цепях напряжения ТН расчетного и технического учета должны быть не менее 2,5 кв. мм для меди. Применение алюминиевых проводников запрещается.
- Во избежание увеличения индуктивного сопротивления жил кабелей разводку вторичных цепей трансформаторов напряжения необходимо выполнять так, чтобы сумма токов этих цепей в каждом кабеле была равна нулю в любых режимах.
- Конструкция клеммных зажимов трансформаторов напряжения должна обеспечивать их защиту от несанкционированного доступа.
- Измерительные ТН всех классов напряжения должны защищаться со стороны высшего напряжения соответствующими предохранителями или защитными коммутационными аппаратами. При этом конструкция приводов защитных коммутационных аппаратов на стороне высшего напряжения измерительных ТН расчетного учета должна обеспечивать возможность их пломбирования. Трансформаторы напряжения, используемые только для учета и защищенные предохранителями, должны иметь контроль целостности предохранителей.
- Межповерочный интервал трансформаторов напряжения должен составлять не менее 8 лет.

4.3. Требования к ИВКЭ

ИВКЭ (УСПД или промконтроллер) выполняет функции промежуточного сбора и хранения данных учета электроэнергии, а также предоставление интерфейса доступа к собранной информации.

Для УСПД - наличие сертификата об утверждении типа и внесении в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

Форматы и протоколы передачи данных ИВКЭ должны иметь открытые протоколы обмена данными. При передаче данных должна быть обеспечена их защита от несанкционированного доступа.

Возможность параметрирования ИВКЭ осуществляется посредством ввода пароля, при этом в «Журнале событий» автоматически должно фиксироваться это событие с указанием даты и времени.

Основные технические характеристики уровня ИВКЭ

№ п/п	Наименование параметра	Значения параметров
1	ТРЕБОВАНИЯ ПО НАДЕЖНОСТИ	
1.1	Наработка на отказ, ч, не менее	24000
1.2	Среднее время восстановления работоспособности, не более, ч	24
1.3	Проведение автоматической самодиагностики, не реже, раз в сутки	1
1.4	Средний срок службы, лет, не менее	15
1.5	Гарантийный срок эксплуатации со дня ввода в эксплуатацию должен составлять не менее, лет	5
1.6	Требования к питанию	
1.7	- автоматическое переключение на резервный источник питания при исчезновении основного питания и обратно	Обязательно
1.8	-напряжение питания от сети переменного или постоянного тока, В*	220 (110) ±20 %
		220 (110) ±20 % или 10 – 30 В
1.9	-потребляемая мощность с полным набором модулей, Вт, не более	100
1.10	Ведение «журнала события» с регистрацией времени и даты следующих фактов:	
1.11	-наличие факта параметрирования	Обязательно
1.12	-наличие факта коррекции времени в приборе учета	Обязательно
1.13	-попытки несанкционированного доступа	Обязательно
1.14	- перезапуска (при пропадании напряжения, заикливания и т.п.);	Обязательно
2	ТРЕБОВАНИЯ ПО ЗАЩИЩЕННОСТИ	
2.1	Наличие защиты от несанкционированного доступа (данных, параметров настройки, загруженных программ)	
2.2	В аппаратной части (доступ к параметрированию, к разъемам, функциональным модулям и т.д.) – механическое пломбирование или маркирование	Обязательно
2.3	В программно-информационном обеспечении	
2.4	– установка паролей при параметрировании	Обязательно
2.5	- исключение возможности корректировки данных по протоколу	Обязательно
2.6	- защита от заикливания ("watchdog")	Обязательно
2.7	- безопасную работу, как в публичных сетях, так и в закрытых сетях связи, в том числе с использованием защищенного канала VPN с шифрованием	Обязательно
3	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ	
3.1	Синхронизация времени как самого устройства, так и в подключаемых приборах учета	Обязательно
3.2	Наличие энергонезависимых часов	Обязательно
3.3	Сбор информации:	
3.4	- о состоянии средств и объектов измерений	Обязательно
3.5	- результатов измерений	
3.6	Режимы обмена информацией	
3.7	- по регламенту (по меткам времени)	Обязательно
3.8	- спорадически	Обязательно
3.9	- по запросу	Обязательно
3.10	Автоматический сбор показаний приборов учета о приращениях электроэнергии с заданной дискретностью учета (для розничного рынка - 60 минут), не реже	1 раз/сутки
3.11	Снятие показаний со всех контролируемых ИИК на единый момент времени	Обязательно
3.12	Двухнаправленный обмен информацией между ИВКЭ и ИИК, ИВК, обеспечивающий передачу данных, диагностической информации и т.п.	Обязательно
3.13	Поддержка протокола стандарта МЭК 62056 (DLMS / COSEM)	Обязательно
3.14	Обеспечение автоматического поиска приборов учета и включение в схему опроса	Обязательно
3.15	Наличие возможности передачи данных в различные комплексы программно-технических средств, для их дальнейшей обработки и хранения, интеграция с АСТУ	Обязательно
	- состояний средств и объектов измерения	Обязательно
	- результатов измерения	Обязательно
	- поддержка протокола МЭК-60870-5-104	Рекомендуется
	- сбор и передача данных телесигнализации и телеизмерений	Рекомендуется

№ п/п	Наименование параметра	Значения параметров
4	Формирование учетных показателей	
4.1	Обеспечение хранения информации (глубина хранения):	Обязательно
4.2	-суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии, состояний объектов и средств измерений, не менее**	90 суток 3,5 года
4.3	-электропотребление за месяц по каждому каналу и по группам, не менее	35 суток 3,5 года
4.4	- результаты измерения при отсутствии питания, не менее	3,5 года
4.5	Поддерживаемые приборы учета, их количество и протоколы обмена должны быть указаны в эксплуатационной документации	Обязательно
4.6	Наличие возможности подключения внешнего источника сигналов точного времени (возможность подключения устройств, типа, GPS/ГЛОНАСС)	Обязательно
5	ТРЕБОВАНИЕ К МЕТРОЛОГИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ	
5.1	Абсолютная среднесуточная погрешность хода часов за сутки без внешней синхронизации, с	$\pm 5,0$
5.2	Наличие действующего свидетельства об утверждении типа СИ	Обязательно
5.3	Наличие первичной поверки	Обязательно
5.4	Межповерочный интервал, не менее, лет	5
6	ТРЕБОВАНИЯ К КОНСТРУКТИВНОМУ ИСПОЛНЕНИЮ	
6.1	Степень защиты оболочек устройства по ГОСТ 14254, не ниже	IP 51, либо обязательно установка в шкафу
6.2	Наличие интерфейса RS-485, не менее одного	Обязательно
6.3	Минимальная скорость передачи, бод	1200
6.4	Наличие интерфейсов Ethernet, не менее одного	Обязательно
6.5	Наличие дополнительных интерфейсов, не менее одного (Ethernet, PLC, RF, GPRS)	Обязательно
6.6	Промышленное исполнение, предназначено для непрерывного функционирования в помещениях с повышенной опасностью, с возможностью установки в ограниченных пространствах (в шкафах, отсеках, панелях и т.п.), а также обеспечивать удобство технического обслуживания	Обязательно

Примечание: *Напряжение питания от сети переменного тока должно составлять 220 В с допустимым отклонением напряжения в пределах $\pm 20\%$, при этом допускается использование внешних блоков питания напряжением 10 – 30 В. Охлаждение УСПД должно осуществляться за счет естественной конвекции. УСПД должно обеспечивать работоспособность в диапазоне температур, в соответствии с условиями эксплуатации.
 ** обязательно с 01.01.2017г.

4.4. Требования к размещению устройств.

Устройства (счетчики, УСПД, модемы, шкафы учета) размещать согласно утвержденных ПАО «Кубаньэнерго» «Типовых технических решений по организации учета электроэнергии» приказ от 29.04.2015 №91.

Последовательность работ по организации учета электроэнергии состоит в следующем:

- установить шкаф с маршрутизатором (УСПД) в помещении ПС или на внешней стене здания, в электрощитовых ТП, на высоте от уровня пола (земли) до нижней стенки щита не менее 1,3 м;
- установить УСПД с автоматизацией приборов учета на ПС (балансный учет на фидерах указанных в приложении 2,3 данного ТЗ), согласно принятым и согласованным техническим решениям;
- установить приборы учета электроэнергии на ТП (балансный учет), согласно принятым и согласованным техническим решениям;
- установить приборы учета электроэнергии у абонентов, согласно принятым и согласованным техническим решениям;
- организовать информационное взаимодействие всех компонентов системы.

Установка на ПС УСПД с автоматизацией (наладка сбора данных в ИВК ВУ) приборов учета на фидерах указанных в приложении 2,3 данного ТЗ является обязательным мероприятием.

При монтаже кабельных проводок в местах присоединения жил проводов и кабелей необходимо оставлять запас провода или кабеля, обеспечивающий возможность повторного присоединения. Места соединений и ответвлений должны быть доступны для осмотра и ремонта, при этом провода и кабели не должны испытывать механических усилий.

При установке сплит-счетчиков допускается их установка на высоте выше 1,6 м на опорах линий электропередачи.

4.4.1. В зоне потребителей индивидуальной застройки (приложение 2):

- счетчик с расщепленной архитектурой располагается в месте подключения ответвления к жилым домам (ввода) к сетям электроснабжения в соответствии со схемой, указанной в паспорте применяемого счётчика;
- в исключительных случаях, по согласованию с Заказчиком, допускается установка счетчика прямого включения в отдельном запирающемся шкафу наружной установки со степенью защиты от проникновения воды и посторонних предметов соответствующий IP 54 по ГОСТ 14254-96. Схема его подключения должна соответствовать схеме, указанной в паспорте применяемого счётчика;
- комплектация шкафа должна включать размыкатель до прибора учета и опционально - автоматический выключатель после прибора учета. Конструкция шкафа должна позволять без вскрытия производить (при необходимости) визуальный съем контрольных показаний с прибора учета, просмотр всех индикаций и других параметров отображающихся на дисплее прибора учета;
- внутридомовую сеть к прибору учета прямого включения подключить непосредственно к выходным (нагрузочным) клеммам прибора учета в соответствии со схемой, указанной в паспорте применяемого прибора учета;
- монтаж шкафа учета выполнить по нормам безопасности от поражения электрическим током и возгорания; ответвления в жилые дома (ввода) должны быть индивидуальными для каждого жилого дома, за исключением многоквартирных домов;
- при наличии ввода на 2, 3, 4 квартиры, осуществить разделение вводов, выполнив по 1 вводу на квартиру;
- ответвления в жилые дома (ввода) выполнить самонесущим изолированным проводом (СИП);
- при выполнении услуг персонал энергосервисной компании должен выполнять нормы безопасности от поражения электрическим током.

4.4.2. В зоне щитовой или на вводе ВРУ 0,4 кВ МКД:

- счётчик электрической энергии прямого включения размещается в запирающемся помещении ВРУ, в случае отсутствия ВРУ - в отдельном запирающемся шкафу;
- счётчики трансформаторного включения в комплекте с трансформаторами тока размещаются в запирающемся помещении ВРУ, в случае отсутствия ВРУ - в отдельном запирающемся шкафу, с устройством для опломбирования;
- трансформаторы тока размещаются во всех трех фазах;
- в шкафу перед счётчиком, предусмотреть аппарат защиты от короткого замыкания во внутридомовой сети, выбранный по расчётному току сети (по фактической нагрузке), имеющий устройство для пломбирования или маркирования исключающее доступ к контактам;
- схема шкафа учёта должна соответствовать схеме, указанной в паспорте применяемого счётчика;
- при выполнении услуг персонал энергосервисной компании должен выполнять нормы безопасности от поражения электрическим током.

4.4.3. Размещение средств учета, автоматизации и связи на ПС/ТП/РУ/КТП

(приложение 3):

- в целях термической и динамической устойчивости применять счётчики трансформаторного включения;
- трансформаторы тока размещаются на присоединении в РУ-6-10кВ (ПС);
- трансформаторы тока размещаются на присоединении в РУ-0,4кВ (ТП/РУ/КТП);
- счётчики, средства автоматизации и связи размещаются в РУ-0,4кВ трансформаторных подстанций (ТП, КТП), в РУ-10(6) кВ подстанций (ПС), допускается размещение в запирающихся шкафах наружного исполнения;
- предусмотреть испытательные клеммные колодки, конструкция которых должна обеспечивать возможность пломбирования, во вторичных измерительных цепях между счётчиками трансформаторного включения и измерительными трансформаторами;
- типоразмеры шкафов выбирать в зависимости от требуемого количества (по количеству присоединений или по условиям ограниченного размещения) и размеров применяемых счётчиков;
- В РУ-0,4 кВ КТП 6-10/0,4 кВ предусмотреть аппараты защиты от атмосферных и коммутационных перенапряжений типа ОПН, в случае их отсутствия;
- Автоматизацию учета (фидеров центров питания, включенных в техническое задание) на ПС 35 кВ и выше выполнить с использованием УСПД (промконтроллера).

4.5. Требования к каналам связи:

- при автоматизированном сборе данных учета передача данных должна осуществляться по каналу связи PLC, RF.
- должна обеспечиваться передача данных расчетного учета с нижнего уровня на верхний с временной задержкой, не превышающей 12 часов.
- задержка в передаче данных единичного запроса не должна превышать 30 минут;
- передача информации от ИБКЭ до центра сбора информации может осуществляться по радиоканалам в сетях подвижной радиотелефонной связи (GSM) в стандарте GPRS/LTE/UMTS; по каналам проводной связи в стандарте TCP/IP;
- технические характеристики каналовобразующей аппаратуры должны обеспечивать скорость передачи информации в канале в соответствии с регламентом сбора данных, но не менее 1200 бит/с;
- выбор оборудования и канала передачи данных должен производиться с учетом обеспечения надежности и экономичности (наименьших затрат) передачи данных;
- при использовании каналов связи сети GSM для передачи данных с приборов учета, модем должен обеспечивать в базовом режиме работу по протоколу GPRS/LTE/UMTS в сети одного из операторов связи, а в резервном режиме - по протоколу GPRS/LTE/UMTS в сети другого оператора связи, при этом должна обеспечиваться возможность использования стандартных SIM карт любого оператора связи сети GSM;
- при использовании для передачи данных от приборов учета радиоканала в нелицензируемом диапазоне радиочастот (RF) модем должен обеспечивать работу в mesh сетях с автоматической маршрутизацией передаваемых пакетов данных;

При определении типов каналов связи в каждом конкретном случае следует исходить из территориального расположения субъектов и объектов учета и максимального использования собственных телекоммуникационных связей.

4.6. Требования к надёжности.

Технические средства учета с удаленным сбором данных по показателям надёжности должны соответствовать требованиям ГОСТ 27883-88.

Все элементы средств учета должны быть защищены:

- от внезапных отключений напряжения питания;
- от помех и искажений при передаче информации;

- от влияния отклонений температурных параметров, влажности, электромагнитных полей по условиям размещения;
- от несанкционированного доступа.

4.7. Метрологические и другие требования:

4.7.1. Средства измерения должны иметь:

- свидетельство об утверждении типа средств измерений Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и описание типа средств измерений;
- паспорта на приборы учета с указанием сроков поверки;
- устанавливаемые трехфазные приборы учета должны иметь пломбы государственной поверки с давностью не более 12 мес, однофазные - с давностью не более 2 лет;
- руководство по монтажу, руководство по эксплуатации;
- руководство пользователя (для программного обеспечения).

4.8. Требования к электромагнитной совместимости:

- Устройства системы учета должны удовлетворять требованиям ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств» по электромагнитной совместимости.

4.9. Требования по эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту и хранению:

- устройства средств учета должны обеспечивать непрерывную работу в пределах срока службы при условии проведения ремонтно-восстановительных работ;
- восстановление работоспособности средств учета должно производиться путем замены неисправных модулей из состава ЗИП, с последующим ремонтом, вышедших из строя модулей;
- технические средства учета должны быть обслуживаемыми устройствами. Техническое обслуживание должно заключаться в систематическом наблюдении за правильностью работы устройства, в регулярном техническом осмотре и устранении возникающих неисправностей персоналом или обслуживающей организацией;
- условия хранения технических средств учета должны отвечать требованиям ГОСТ 15150-69.

4.10. Требования по стандартизации и унификации.

Средства учета должны соответствовать требованиям действующих нормативно-правовых документов.

4.11. Требования к документированию:

- оформить согласования эксплуатирующих и заинтересованных организаций при оказании услуг в зонах пересечения их коммуникаций, сооружений или подведомственных объектов;
- эксплуатационную документацию представить в 2 экземплярах на бумажном носителе, в том числе один сброшюрованный. Один экземпляр в электронном виде на CD или DVD, текстовую и графическую части проекта представить в стандартных форматах, обеспечивающих возможность чтения и редактирования в программных продуктах Windows, MS Office, AutoCAD и Acrobat. ;
- представить исполнительную документацию в 2-х экземплярах в следующем объеме:

- Типовые технические решения по организации узла учета в ТП, БКТП, КТП;
- Типовые технические решения на установку шкафа с УСПД в ТП, БКТП, КТП;
- Формуляры на приборы учета, маршрутизаторы, ТТ, ТН, АРМ;
- Сертификат об утверждении типа средств измерений на автоматизированную систему учета электроэнергии (далее – Систему);
- Акт о допуске Системы к приемочным испытаниям;
- Программа приемочных испытаний;
- Протокол приемочных испытаний;
- Акт о приемке Системы в постоянную эксплуатацию;
- ведомость материалов.

4.12. Требования к эксплуатационной документации.

Эксплуатационная документация оформляется в соответствии с ГОСТ 2.601.-2006, ГОСТ 2.610 – 2006. Эксплуатационная документация должна содержать следующую информацию:

- перечень средств измерений в составе информационно-измерительного комплекса с указанием их номинальных параметров и классов точности;
- схема подключения счетчика электроэнергии и трансформаторов тока;
- паспорта на отдельные устройства средств учета.

4.13. Требования к безопасности:

- Средства учета должны удовлетворять требованиям международных и российских нормативных документов по безопасности;
- по общим требованиям безопасности устройства, входящие в средства учета, должны соответствовать Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;
- Средства учета на всех уровнях должны быть защищены от несанкционированного доступа;
- программные средства должны обеспечивать многоуровневую систему защиты, как функционального программного обеспечения, так и защиты данных. Пользователи должны быть авторизованы, то есть каждый пользователь должен иметь идентификатор и пароль для входа в систему. Права пользователей должны быть строго фиксированы.

4.14. Требования по эргономике и технической эстетике:

- рабочее место оператора АРМ программного комплекса должно быть организовано в помещении с комфортными условиями;
- средства учета должны удовлетворять эргономическим требованиям согласно ГОСТ 22269-76, ГОСТ 23000-76, ГОСТ 12.2.032-78, ГОСТ 21958-76.

4.15. Требования к защите информации от несанкционированного доступа.

Защита от утечки информации должна обеспечиваться в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

4.15.1. При этом должны быть решены следующие вопросы обеспечения информационной безопасности:

- необходимость и целесообразность защиты каждого из компонентов средств учета;
- условия и критерии аттестации пользовательских рабочих мест с позиции выполнения требований защиты информации от несанкционированного доступа;
- разработка или выбор методов и средств программно-технической защиты информационных ресурсов на этапах сбора, обработки и транспортировки информации с обеспечением степени ее защищенности, адекватной ценности и конфиденциальности содержания.

4.15.2. Используемые программно-технические средства защиты от несанкционированного доступа должны обеспечивать:

- идентификацию пользователей;
- передачу данных по сети в закодированном (зашифрованном) виде;
- контроль за процессами обработки информации путем автоматического ведения системных журналов, в том числе, регистрацию попыток несанкционированного доступа, обнаруживаемых программными средствами защиты.

4.16. Требования к патентной чистоте.

Патентная чистота должна обеспечиваться в отношении России.

4.17. Требования к видам обеспечения.

4.17.1. Требования к программному обеспечению:

- Внедряемое программное обеспечение должно соответствовать Стандарту ПАО «Россети» «Программное обеспечение информационно-вычислительного комплекса системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных. Типовые функциональные требования».
- документация должна содержать явное описание, используемого программного обеспечения и его производителя;
- программное обеспечение должно быть адаптировано под требования законодательства Российской Федерации;
- Объединение данных ИИК расчетного и технического учета должно производиться на интерфейсах верхнего уровня;
- программный комплекс должен использовать единые классификаторы объектов базы данных, позволять фиксировать замену счетчиков в точках учета, задавать режимы их опроса, обеспечивать корректность данных и параметров, считываемых со счетчиков и помещаемых в базу, а также непрерывность и полноту данных в базе;
- программное обеспечение должно поддерживать на программном уровне функцию резервирования с автоматическим переключением между серверами (в «горячем» режиме);
- ПО не должно требовать дополнительных начальных и периодических затрат на приобретение и техобслуживание в период его использования.

4.17.2. Требования к информационному обеспечению:

- Средства учета должны быть функционально - законченными и иметь возможность работать полностью в автономном режиме. Взаимодействие с другими средствами должно осуществляться путём обмена сообщениями и/или файлами, при этом (в том числе) должен поддерживаться обмен файлами форматов xml;
- должен быть предусмотрен механизм настройки обмена данными между узлами программного комплекса, а также со сторонними системами. В качестве стандарта идентификации и описания данных для интеграции приложений предпочтительно использование языка XML;
- при каждой операции импорта/экспорта данных должен формироваться протокол результатов контроля.

4.18. Требования к информационному обмену между уровнями программного комплекса.

К возможностям коммуникаций между устройствами средств учета предъявляются следующие требования:

- поддержка международных стандартных протоколов уровня МЭК, Fieldbus (Profibus, Modbus), DNP 3.0 (перечень необходимых интерфейсов и протоколов определяется на стадии проектирования);
- обеспечение синхронизации интегрируемых компонентов программного комплекса с астрономическим временем;
- формирование служебной информации (результаты внутренней самодиагностики, синхронизации и т.п.).

4.19. Требования к ЗИП.

Определяется на основе договоренности между Заказчиком и ЭСК, объем ЗИП должен быть не менее:

- однофазные счетчики - 0,5 % от установленных;
- трехфазные прямого включения - 10 % от установленных;
- трехфазные трансформаторного включения - 1 % от установленных;
- коммуникационное оборудование (УСПД, маршрутизаторы, модемы, преобразователи интерфейса и тд.) и прочее оборудование и материалы (измерительные трансформаторы тока, шкафы для размещения УСПД, приборов учета, кабельная продукция, вспомогательные материалы), устанавливаемые на ТП/КТП - 3 % по каждой номенклатуре от установленных.

4.20. Период опытной эксплуатации.

Под периодом опытной эксплуатации в рамках данного Контракта принимается период продолжительностью 1 месяц начиная с даты подписания Сторонами «Акта сдачи-приемки выполненных услуг по объекту» (Приложение 12 к Контракту).

При этом основным критерием успешного прохождения опытной эксплуатации является наличие экономии затрат Заказчика на компенсацию стоимости потерь электроэнергии при ее транспортировке по сетям Заказчика.

При проведении опытной эксплуатации проверяется соответствие размещенных в ходе оказания услуг средств учета и программного обеспечения настоящим техническим требованиям, а также выполнение средствами учета, заявленных производителем свойств и функций. Удачным опросом является получение информации на ИВК ВУ с 95% приборов учета (суточный опрос, месячный опрос). Под инцидентом понимается событие, нарушающее нормальное функционирование средств учета, и не позволяющее успешно реализовать одну или несколько из заявленных функций.

Критерии успешного прохождения опытной эксплуатации:

- автоматический ежедневный сбор значений накопленной за день и с начала месяца энергии суммарно и отдельно по всем тарифам - не более 5% случаев неудачных опросов;
- автоматический ежемесячный сбор значений активной мощности, усредненной за прошедший 60 минутный интервал - не более 5% случаев неудачных опросов;
- автоматический сбор записей журналов событий приборов учета и УСПД - не более 5% случаев неудачных опросов за день;
- формирование балансов электрической энергии по принимаемому объекту с погрешностью, не превышающей допустимую для данного объекта (в соответствии с РД 34.09.101-94;
- удаленное (с рабочего места оператора) управление (ограничение, отключение) нагрузкой потребления по каждому присоединению, оборудованному приборами учета, входящими в автоматизированную систему - не более 5% случаев неудачных действий (без учета состояния каналов связи);
- удаленное (с рабочего места оператора) параметрирование приборов учета и их групп - не более 5% случаев неудачных действий (без учета состояния каналов связи);

- устойчивая работа элементов средств учета – максимально допустимое количество отказов и выходов из строя элементов автоматизированной системы – не более 5% от общего количества узлов, входящих в ее состав (серверы, приборы учета, оборудование связи) за период опытной эксплуатации;
- количество приборов учета, данные с которых не удалось получить путем удаленного опроса в течение отчетного месяца (исключая случаи выхода из строя прибора учета), УСПД, сервера, - не более 5% от общего числа приборов учета;
- среднее время устранения причины инцидента (сбоя) с момента возникновения инцидента (не более 4 часов);
- количество инцидентов, вызвавших несанкционированное, или произведенное с нарушением установленного порядка, ограничение и (или) отключение нагрузки, исключая некорректные действия персонала Заказчика – не более 5% в первый месяц опытной эксплуатации.
- количество нарушений при формировании структуры энергообъектов и системы классификации в ИВК ВУ - не более 1 случая в день;
- количество сбоев СОЕВ - не более 5% за период опытной эксплуатации;
- количество нарушений в подсистеме сбора данных энергопотребления - не более 5% за период опытной эксплуатации;
- сформированная в ИВК ВУ база атрибутов НСИ и документального обеспечения, включающая всю имеющуюся в монтажных ведомостях информацию о приборах учёта и УСПД.

Период опытной эксплуатации завершается подписанием Акта приемки в промышленную эксплуатацию в случае отсутствия замечаний в работе средств учета и программного обеспечения, размещенных в ходе оказания услуг по Контракту.

Если в процессе опытной эксплуатации обнаружены какие-либо недостатки и замечания в работе средств учета и программного обеспечения, делается соответствующая запись в «Журнале эксплуатации», при этом период опытной эксплуатации продлевается до момента их устранения, о чем оформляется соответствующая запись в «Журнале эксплуатации» и в «Акте сдачи-приемки выполненных услуг по объекту» (Приложение 12 к Контракту).

5. Приложения.

Приложение № 1. Количественные и технические характеристики точек учета

Приложение № 2. Перечень объектов (фидеров) и характеристики их составляющих элементов в секторе индивидуальной застройки

Приложение 1
к ТЗ по оказанию услуг, направленных на
энергосбережение и повышение энергетической
эффективности использования энергетических
ресурсов

Количественные и технические характеристики точек учета

№ п/п	Наименование величины	Технические параметры
1	Учет однофазный («сплитового» исполнения), шт.	791 + 6 (ЗИП)
	Номинальное напряжение, В	220
	Номинальная частота, Гц	50
	Номинальный ток, А	80
	Степень защиты оболочки	не хуже IP 54, {материал}
	Срок службы, лет	25
	Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
	Температура окружающего воздуха, °С	(от – 40 до + 60)
2	Учет трехфазный («сплитового» исполнения), шт.	195 + 6 (ЗИП)
	Номинальное напряжение, В	380
	Номинальная частота, Гц	50
	Номинальный ток, А	5-100
	Степень защиты оболочки	не хуже IP 54, {материал}
	Срок службы, лет	25
	Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
	Температура окружающего воздуха, °С	(от – 40 до + 60)
3	Шкаф учета трехфазный с ТТ (МКД, ТП, абонент), шт.	21 + 4 (ЗИП)
	Номинальное напряжение, В	380
	Номинальная частота, Гц	50
	Номинальный ток, А	5-7,5
	Степень защиты оболочки	не хуже IP 54, {материал}
	Срок службы, лет	25
	Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
	Температура окружающего воздуха, °С	(от – 40 до + 60)
Состав шкафа учета		
2.1	Автоматический выключатель, шт.	1
	количество полюсов	4
	номинальный ток 20 А; 32 А; 50А; 80 А;	Согласно выданных ТУ
2.2	Счетчик (5-7,5) А, шт.	1
2.3	Кабель {марка, сечение}, м	ВВГ 3х4, 1,5 м.; СИП-2 4х16 20м.
2.4	Трансформатор тока измерительный	3

Перечень объектов (фидеров) и характеристики их составляющих элементов в секторе индивидуальной застройки

№ п/п	Город	Населенный пункт	№ фидера	Дисп. номер КТП (ТП)	Характеристика ЩУ							Вид пе- редачи данных
					Физ.лица			Юр.лица				
					1-фаз- ный, шт.	3-фаз- ный, шт.	3-фаз- ный ТТ, шт.	1-фаз- ный, шт.	3-фаз- ный, шт.	3-фаз- ный ТТ, шт.	3-фаз- ный ТТ и ТН, шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		12
1	Краснодар	ЖК «Немецкая де- ревня»	ВГР-111	БКТП-2106п		18						PLC, RF
2			ВГР-111	БКТП-2107п		19						PLC, RF
				Итого по фи- деру:		37						
Итого						37						

Внимание! Оплата данного счета означает согласие с условиями поставки товара. Уведомление об оплате обязательно, в противном случае не гарантируется наличие товара на складе. Товар отпускается по факту прихода денег на р/с Поставщика, самовывозом, при наличии доверенности и паспорта.

Образец заполнения платежного поручения

Банк получателя		БИК	042202799
НИЖЕГОРОДСКИЙ ФИЛИАЛ АО ЮНИКРЕДИТ БАНКА		Сч. №	30101810500000000799
ИНН 3443132386	КПП 344301001		
Получатель		Сч. №	40702810300454940260
Общество с ограниченной ответственностью "Эльба"			

Поставщик: **ИНН 3443132386, КПП 344301001, Общество с ограниченной ответственностью "Эльба", 400048, Волгоградская обл, Волгоград г, Авиаторов ш, дом № 2А**

Счет на оплату № РСТ0000517 от 04.04.2018

Покупатель: **ИНН 2309135367, КПП 231001001, ООО "КУБАНСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ", 350000, Краснодарский край, город Краснодар, Длинная улица, 120**

в валюте: Руб

№	АВТОМОБИЛЬ	VIN	Кол-во	Цена	в т.ч. НДС	Всего
1	ГАЗ-27527 Соболь-Бизнес 4*4		1	850 000,00	129 661,02	850 000,00
Итого Руб:					129 661,02	850 000,00

Всего наименований 1 на сумму Восемьсот пятьдесят тысяч рублей 00 копеек

Руководитель _____ Сосков Алексей Юрьевич
расшифровка подписи

Бухгалтер _____
расшифровка подписи

ВНИМАНИЕ! При оплате счета в обязательном порядке в назначении платежа указывать номер и дату счета.

ООО ТД «Агат»
603124, Россия, г. Н. Новгород, Московское шоссе, 294 «Д»
ИНН /КПП 5256063986/525350001
ОГРН 1065256042345
р/с 40702810642050006943 Волго-Вятский банк СБ РФ г.Нижний Новгород
К/с 30101810900000000603
БИК 042202603, ОКПО 97567713



Автомобиль ГАЗ 2752 «Соболь» фургон со средней крышей, металлическим кузовом, с правой сдвижной и двумя задними распашными дверями, полный привод.

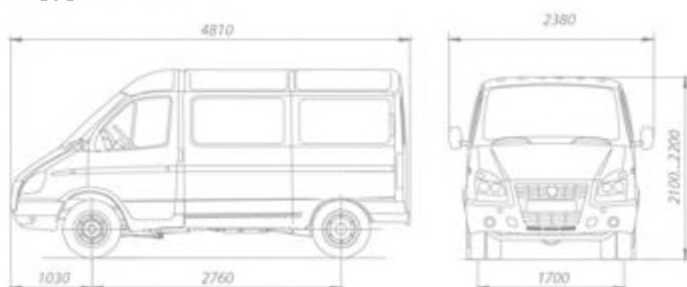
Технические характеристики ГАЗ фургон 27527

ГАЗ 27527

Колесная формула	4x4
Общее число мест	7
Минимальный радиус поворота, м (по оси следа переднего внешнего колеса)	
Шины	225/75 R16
Сцепление	Ододисковое, сухое, с гидравлическим приводом
КПП (для автомобилей типа 4x4)	Механическая, пятиступенчатая.
Главная передача	Механическая, двухступенчатая, с понижающей передачей, с межосевым дифференциалом с принудительной блокировкой. Постоянный полны
Передняя подвеска	Зависимая, рессорная, с гидравлическими телескопическими амортизаторами
Задняя подвеска	Зависимая, рессорная, с гидравлическими телескопическими амортизаторами, со стабилизатором поперечной устойчивости (или без него
Рулевое управление	Рулевой механизм типа «винт-шариковая гайка» с встроенным гидроусилителем. Рулевая колонка с двухшарнирным рулевым валом и компе
Тормозная система	Передние тормозные механизмы – дисковые, задние – барабанные. Привод гидравлический, двухконтурный, с вакуумным усилителем и рег



Габариты ГАЗ фургон 27527



ГАЗ 27527

А) Габаритная длина, мм	4810
В) Габаритная ширина по зеркалам; по кабине; по бортовой платформе, мм	2380; 2075
С) Габаритная высота по кабине; по тенту, мм	2300
Д) Передний свес, мм	1030
Е) Колесная база, мм	2760
Ф) Задний свес, мм	1020
Г) Ширина колеи передних колес, мм	1720
Н) Ширина колеи задних колес, мм	1700
И) Дорожный просвет, мм	205

Двигатели ГАЗ фургон 27527

Данную модель ГАЗели ГАЗ 3302 вы можете купить у нас со следующими вариантами двигателей:

ЕuroTech/бензиновый

Количество цилиндров	4 цилиндра с рядным расположением
Система питания	многоточечный впрыск топлива
Система зажигания	микропроцессорная
Рабочий объем, куб. см	2690
Номинальная мощность нетто, кВт, (л.с.) / об/мин.	78,5 (106,8)/ 4000
Экология	ЕВРО-5
Максимальный крутящий момент, Нм / об/мин.	220,5 / 2500
Применяемое топливо	Аи 92-95





Общество с ограниченной ответственностью
«Торговый Дом «Агат»



ООО ТД «Агат»
603124, Россия, г. Н. Новгород, Московское шоссе, 294 «Д»
ИНН /КПП 5256063986/525350001
ОГРН 1065256042345
р/с 40702810642050006943 Волго-Вятский банк СБ РФ г.Нижний Новгород
К/с 30101810900000000603
БИК 042202603, ОКПО 97567713

Комплектация: ГУР, электрообогрев зеркал, подключаемый полный привод. Блокируемый дифференциал.

Год выпуска ТС – 2018 г.

Розничная стоимость автомобиля – 850 000 руб.;

Цвет – белый

Срок поставки: 14 рабочих дней.

Условия оплаты: 100 % предоплата.

С уважением,

Давид Назаралиев

Менеджер отдела продаж дилерского центра ГАЗ

Группа Компаний «Агат»
г. Краснодар,
Ростовское шоссе, 33
Тел./Факс: +7 (861) 996-99-99 доб. 1017 FMC 3417
E-mail: d.nazarliev@agatgroup.com
www.agat-group.com

☐ 

Заявка
на кредит



Специальное
предложение





Наименование	Коментарий	товар	установка	стоимость
Антикоррозийная обработка				
Антикоррозийная обработка	днище, арки, скрытые полости, швы	4 200	5 000	9 200
Подкрылки перед	пара	1 200	500	1 700
Подкрылки задние Соболь	пара	1 500	500	2 000
Подкрылки задние ГАЗель	пара	1 150	500	1 650
Сигнализации				
Scher-khan LOGICAR B	с обр. св., ЖК-дисплей	7200	5000	12200
Scher-khan LOGICAR A	с обр. св., ЖК-дисплей	8000	5000	13000
Scher-Khan Magicar 9	с автозапуском	9500	9000	18500
Турботаймер	подключение	0	1000	1000
Замок на дополнительную дверь	подключение	0	1000	1000
Дополнительное электрооборудование				
Стеклоподъемники	передние	4 200	3 000	7 200
Магнитолы, акустика				
Swat MEX-2330UBA	MP3, USB, радио	3 600	1 200	4 800
Pioneer MVH-AV180	2 Din MP3/WMA	14 900	1 200	16 100
Акустика Swat SP-A5 5/220 Вт	типоразмер: 13 см (5 дюйм.)	1300	2200	3 500
Антенна внутрисалонная		1600	500	2 100
Климат				
Кондиционер TerraFrigo (дв. УМЗ)	ручное управление на кабину	52000	15000	67000
Кондиционер TerraFrigo (дв. УМЗ)	Крышный варинат	65000	15000	80000
Кондиционер (дв. EVOTECH)	ручное управление на кабину	0	0	0
Кондиционер (дв. EVOTECH)	Крышный варинат	61000	15000	76000
Кондиционер (дв. Cammins)	Крышный варинат	63000	15000	78000
Отопитель автономный (Eberspacher)	жидкостный	0	0	0
Отопитель автономный (Eberspacher)	воздушный	0	0	0
Отопитель автономный (Планар 4Д-12)	жидкостный	0	0	0
Отопитель автономный (Планар 4Д-12)	воздушный	0	0	0
Свет				
Дневные ходовые огни		1500	3000	4500
Противотуманные фары	глазки в бампер	2 500	3 000	5 500
Навесное оборудование				
ТСУ на а/м ГАЗ 2752, 2217 (Соболь, Баргузин)		2600	3500	6100
ТСУ для ГАЗ 2705		2900	3500	6400





ООО ТД «Агат»
603124, Россия, г. Н. Новгород, Московское шоссе, 294 «Д»
ИНН /КПП 5256063986/525350001
ОГРН 1065256042345
р/с 40702810642050006943 Волго-Вятский банк СБ РФ г.Нижний Новгород
К/с 30101810900000000603
БИК 042202603, ОКПО 97567713

Подлокотник Газель Бизнес с бардачком		5000	1000	6000
Сетка защитно-декоративная черная в бампер		950	2500	3450
Дефлектор капота		450	1500	1950
Дефлекторы на стекла		500	1000	1500
Порог боковой сдвижной двери		8300	4500	12800
Тахограф	ШТРИх-Тахо RUS (ГЛОНАСС, GPS, GPRS/GSM модем, акселер. в сост СКЗИ	0	0	50 000
Фильтр топливный, Сепаратор	SEPAR SWK-2000/5	0	0	0
Ковры				
Ковры	ГАЗель Бизнес	1 350	0	1 350
Ковры	ГАЗель Бизнес задний	0	0	0
Тонирование стекол				
Без передних, 7-ми местный а/м	цвет серый, черный	0	0	0
Без передних, автобус	цвет серый, черный	4 000	12 000	16 000
Полоса	цвет серый, черный	0	0	0
Иное				
Дорожный набор	5 предметов	0	0	0
Радар-детектор	CARMEGA RDT-300	4 200	1 000	5 200
Радар-детектор	CARMEGA RDT-330	6 900	1 000	7 900
Видеорегистратор	Carmega VRT-830	8 500	1 000	9 500
Эл. компрессор	Carmega APC-460	5 200	0	5 200
Авторезина				
K156 185/75R16	шипованная на ГАЗель	0	0	0
A/шина 215/65R16 КАМА-515 (ШИП)	шипованная на Соболь	0	0	0
Диск штамп	5,5Jx16 6x170 ET105 d130 ГАЗель	0	0	0
Диск штамп	Соболь	0	0	0
Шиномонтаж	R16 Соболь	0	0	0
Шиномонтаж	R16 ГАЗель	0	0	0



Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK11
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка автомобиля для оперативно-выездной бригады
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	Прочие инвестиционные проекты
2	Цели	Обеспечение эксплуатационной деятельности
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	нд
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Краснодарский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Краснодар
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	-

1	2	3
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит) - 0,9194 млн.руб с НДС
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	не требуется
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	не требуется
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	нд
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	нд
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	нд
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	0,919 млн.руб с НДС
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	0,779 млн. руб. без НДС

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK11
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка автомобиля для оперативно-выездной бригады
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Обеспечение эксплуатационной деятельности
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приобретение автомобиля ГАЗ-27527-2651 для перемещения людей и негабаритного груза между объектами для осуществления ремонта электросетевых объектов
3	Описание состава объектов ивнестиионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	автомобиль ГАЗ-27527-2651
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	0,919 млн.руб с НДС
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	закупка оборудования
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Отсутствует автомобиль ОВБ
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2020
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2020
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	планирование

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK11
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка автомобиля для оперативно-выездной бригады
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	-	-	-	-	0	0	-	-
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	-	-	0	0	-	-
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	0	0	-	-
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	0	0	-	-
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	0	0	-	-
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	0	0	-	-
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	-	-	-	-	0	0	-	-
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.9.	Утверждение проектной документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.10.	Получение разрешения на строительство	-	-	-	-	0	0	-	-
1.11.	Разработка рабочей документации	-	-	-	-	0	0	-	-
1.12.	Организационный этап	-	-	-	-	0	0	-	-
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)			-	-	0	0	-	-
2.1.	Закупка основного оборудования			-	-	0	0	-	-
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ			-	-	0	0	-	-
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства			-	-	0	0	-	-
3.1.	Поставка основного оборудования			-	-	0	0	-	-
3.2.	Монтаж основного оборудования			-	-	0	0	-	-
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ			-	-	0	0	-	-
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).			-	-	0	0	-	-
3.5.	Пусконаладочные работы			-	-	0	0	-	-
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию			-	-	0	0	-	-
4	Комплексное опробование оборудования			-	-	0	0	-	-
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство			-	-	0	0	-	-
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора			-	-	0	0	-	-
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			-	-	0	0	-	-
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	01.10.2020	01.11.2020	-	-	0	0	-	-
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			-	-	0	0	-	-

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK11

(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка автомобиля для оперативно-выездной бригады

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.6	кабельных линий электропередачи, км		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
4.7	Другое ³⁾	1,00	-	0,00	1,00	-	0,000	-	-	1,000	4,000	-	-	-	-	-	1,000	-
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.1	млн рублей (без НДС)	0,78	-	0,00	0,78	-	0,000	-	-	0,779	4,000	-	-	-	-	-	0,779	-
5.2	МВт		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.3	МВ×А		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.4	Мвар		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.5	км		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
5.6	другое ³⁾	1,00	-	0,00	1,00	-	0,000	-	-	1,000	4,000	-	-	-	-	-	1,000	-
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7	Вывод мощностей из эксплуатации:		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.4	линий электропередачи, км		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-
7.5	другое ³⁾		-	0,00	0,00	-	0,000	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	-

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

LUKESKI

(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка автомобиля для оперативно-выездной бригады

(НАИМЕНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK11

(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка автомобиля для оперативно-выездной бригады
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	автомобиль ГАЗ-27527-2651
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Краснодарский край, г. Краснодар
Тип проекта	покупка
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2020
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	-
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	0,919 млн.руб с НДС
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	-
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	-
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

ТЕХНО ТЕМП

г р у п п а к о м п а н и й

ООО «ТЕХНО-ТЕМП»

ИНН 2312127750, КПП 231201001, ОГРН 1062312034620

Адрес: 350080, г.Краснодар, ул.Бородинская, 160/3

Р/с 40702810347400010792 в Филиале «Южный» ОАО «УралСиб» г. Краснодар

К/с 30101810400000000700 БИК 040349700

тел: (861) 279-45-45

Уважаемые господа!

Предлагаем вашему вниманию автомобиль ГАЗ 27527 (7 мест)

Комби

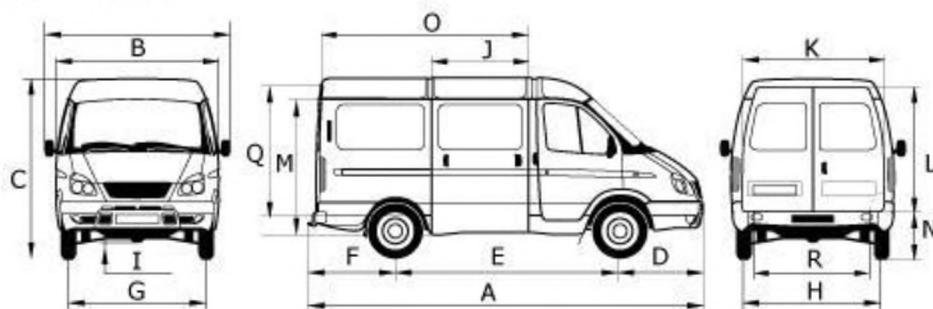


Описание автомобиля

Характеристики	Модель
	ГАЗ 27527 комби 4x4
Общее описание транспортного средства	Автомобиль-фургон со средней крышей, металлическим кузовом и двумя рядами сидений, с правой сдвижной и двумя задними распашными дверями
Колесная формула	4x4
Общее число мест	7
Масса снаряжённого автомобиля, кг	1970
Полная масса автомобиля, кг	2800
Минимальный радиус поворота, м (по оси следа переднего внешнего колеса)	5,5
Шины	215/65 R16
Сцепление	Однодисковое, сухое, с гидравлическим приводом

Коробка передач		Механическая, пятиступенчатая.
Главная передача		Гипоидная.
Рулевое управление	С гидроусилителем	Рулевой механизм типа «винт-шариковая гайка» с встроенным гидроусилителем. Рулевая колонка с двухшарнирным рулевым валом и компенсатором, с механизмом регулировки положения рулевого колеса
Тормозная система	Рабочая	Передние тормозные механизмы – дисковые, задние – барабанные. Привод гидравлический, двухконтурный, с вакуумным усилителем и регулятором давления в заднем контуре.
	Запасная	Каждый контур рабочей тормозной системы
	Стояночная	Тросовый, с приводом на тормозные механизмы задних колёс

Габаритные размеры



Размеры	Модель
	ГАЗ 27527 комби
А) Габаритная длина, мм	4810
В) Габаритная ширина по зеркалам; по кабине, мм	2380; 2075
С) Габаритная высота, мм	2200
Д) Передний свес, мм	1030
Е) Колесная база, мм	2760
Ф) Задний свес, мм	1020
Г) Ширина колеи передних колес, мм.	1700
Н) Ширина колеи задних колес, мм	1700
Г) Дорожный просвет, мм.	150
Ж) Ширина проема боковой двери, мм	1010
К) Ширина проема задней двери, мм	1560
Л) Высота проема задних дверей, мм	1425
М) Высота проема боковой двери, мм	1220
Н) Погрузочная высота, мм	920
О) Внутренняя длина грузового отделения, мм	1330
Р) Внутренняя ширина грузового отделения, мм	1840
Q) Внутренняя высота грузового отделения, мм	1525
Р) Расстояние между арками колес внутри грузового отделения, мм	1380

Характеристики	Двигатель
	УМЗ-А274(Evotech) бензиновый
Количество цилиндров	4 цилиндра, с рядным расположением/ 2 клапана на цилиндр
Система питания	многоточечный впрыск топлива
Система зажигания	микропроцессорная
Рабочий объем, куб. см	2690

Номинальная мощность нетто, кВт, (л.с.) / об/мин.	72,5 (106,8)/ 4000
Экология	ЕВРО - 4
Максимальный крутящий момент, Нм / об/мин.	220,5/ 2500
Применяемое топливо	Аи 92-95

Стоимость автомобиля составит 850 000 руб. в том числе НДС 18%

Скидка в случае приобретения в лизинг до 7%

Кондиционер 65 000 рублей

Итоговая стоимость без лизинговой скидки 915 000 рублей

Пояснительная записка
к инвестиционному проекту
I_KESK11
Покупка автомобиля для оперативно-выездной бригады

1. Описание

Проект предусматривает покупку автомобиля ГАЗ-27527-2651 для оперативно-выездной бригады

2. Стоимость мероприятия

Стоимость определена на основании коммерческих предложений и информации о стоимости автомобиля по данным официальных сайтов поставщиков.

Проект не предполагает строительство, в связи с чем не могут быть предоставлены следующие документы:

- сводка затрат;
- пояснительная записка к сметной документации;
- проектная документация;
- копия решения об утверждении проектной документации.

Стоимость мероприятия в текущих ценах составляет 720 338 руб. без НДС.

3. Срок реализации: 4 кв 2020 г.

Источник финансирования: амортизация и прибыль в тарифе на передачу электроэнергии

Директор ООО «КЭСК»

С.Н. Бурыкин

26.06.2018
ООО "Энергопоставка" №9558

Коммерческое предложение №9558 от 26.06.2018
Заказчик: ООО "Энергопоставка"

Коллектив Торгового Дома «ЭЛЕКТРОЦИТ» выражает Вам свое почтение и представляет Вашему вниманию Коммерческое предложение:

№ п/п	Наименование оборудования	Кол-во (шт.)	Срок поставки:	Цена за шт. руб. (с НДС)	Стоимость, руб. (с НДС)
1	Трансформатор ТМГ 630/10/0,4 Д/Ун-11 У1	1	на складе	304 431,00	304 431,00
ИТОГО:					304 431,00

Срок изготовления: есть в наличии.

Базис поставки: г. Краснодар.

Гарантия: 5 лет. Выездной сервис на всей территории РФ.

Оплата:

100% - предоплата.

С уважением,
Генеральный директор



А.Г.Студенников

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка трансформатора 630 кВА
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	Прочие инвестиционные проекты
2	Цели	Минимизация материального ущерба от возможных технологических нарушений
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	нд
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Краснодарский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Краснодар
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется

1	2	3
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз) - 0,347 млн.руб. с НДС
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	не применимо
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	не применимо
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	нд
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	нд
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	нд
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	нд
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	0,347 млн.руб с НДС
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	0,294 млн. руб. без НДС

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка трансформатора 630 кВА
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка трансформатора 630 кВА
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Минимизация материального ущерба от возможных технологических нарушений
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Сокращение времени отключения потребителей в случае аварийного выхода из строя трансформатора
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	трансформатор 630 кВА
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	466,79 руб/ кВА без НДС
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1. Организационный этап. Испытание и ввод в эксплуатацию2.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Создание аварийного запаса оборудования в соответствии с нормативами
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2020
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2020
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка трансформатора 630 кВА
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
1.12.	Организационный этап	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
2.1.	Закупка основного оборудования	2020	2020	0	0	0	0	-	-
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
3.1.	Поставка основного оборудования	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
3.2.	Монтаж основного оборудования	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
3.5.	Пусконаладочные работы	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
4	Комплексное опробование оборудования	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	01.10.2020	01.11.2020	0	0	0	0	-	-
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	0	0	-	-

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка трансформатора 630 кВА

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

[illegible]

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

UKESK12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка трансформатора 630 кВА

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2018 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

I KESK12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Покупка трансформатора 630 кВА

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Трансформатор 630 кВА
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Краснодарский край, г. Краснодар
Тип проекта	покупка
Вводимая мощность (в том числе прирост)	0,63 МВА
Срок ввода объекта	2020
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	0,347 млн.руб с НДС
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	Обоснование начальной (максимальной) цены покупки трансформатора 630 кВА
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта:	нд
- заказчик-застройщик	нд
- проектно-изыскательские организации	нд
- технические агенты	нд
- подрядчики	нд
- поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	0
в том числе	0
- строительный персонал	0
- монтажный персонал	0
Основное оборудование	Трансформатор 630 кВА
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	Реализация в соответствии с графиком
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	нд
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

«26» июня 2018 года
Исх. № 06-0339

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

В ответ на Ваш запрос сообщаем о возможности поставки продукции по цене*, предложенной нашей организацией (Таблица 1).

Таблица 1

№	Наименование	Количество, шт.	Цена в руб. за шт., с НДС	Сумма в руб., с НДС
1	Трансформатор ТМГ-630/10/0,4 У1	1	339 500,00	339 500,00
ИТОГО				339 500,00

* Данное коммерческое предложение действительно 5 рабочих дней.

1. Указана стоимость всей партии продукции с учетом доставки до г. Краснодар.
2. Срок поставки: 15-20 дней.
3. Условия оплаты: 50% предоплата, 50% доплата по уведомлению о готовности продукции к отгрузке.



(Ибрагимова С.Г.)

Приложение 1

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «КЭСК»

_____ Бурыкин С.Н.

« _____ » _____ 2018г.

Аварийный запас
отдела электросетевого комплекса (аварийной).

№ п.п	Наименование	Ном.	Ед. изм.	Кол-во
1.	Муфта концевая термоусаж. до 1кВ 4 КВНТп (70 – 120)		шт.	2
2.	Муфта концевая термоусаж. до 1кВ 4 КВНТп (150 – 240)		шт.	2
3.	Муфта соедин. термоусаж. до 1кВ 4 СТп (70 – 120)		шт.	4
4.	Муфта соедин. термоусаж. до 1кВ 4 СТп (150 – 240)		шт.	10
5.	Муфта концевая термоусаж. выше 1кВ GUSJ 12/70 – 120		шт.	3
6.	Муфта концевая термоусаж. выше 1кВ GUSJ 12/150 – 240		шт.	3
7.	Муфта соедин. термоусаж. выше 1кВ GUSJ 12/70 – 120		шт.	4
8.	Муфта соедин. термоусаж. выше 1кВ GUSJ 12/150 – 240		шт.	6
9.	Предохранитель ПКТ – 10 250кВА		шт.	3
10.	Предохранитель ПКТ – 10 400кВА		шт.	10
11.	Предохранитель ПКТ – 10 630кВА		шт.	10
12.	Предохранитель ПКТ – 10 001 – 10 – УЗ	350 мА	шт.	6
13.	Предохранитель ПКТ – 10 001 – 10 – УЗ	510 мА	шт.	6
14.	Предохранитель ППН – 37 УХЛЗ – 2	100 А	шт.	6
15.	Предохранитель ППН – 37 УХЛЗ – 2	125 А	шт.	6
16.	Предохранитель ППН – 37 УХЛЗ – 2	160 А	шт.	12
17.	Предохранитель ППН – 37 УХЛЗ – 2	200 А	шт.	12
18.	Предохранитель ППН – 37 УХЛЗ – 2	250 А	шт.	упаков.
19.	Предохранитель ППН – 37 УХЛЗ – 2	400 А	шт.	упаков.
20.	Изолятор ШФ – 20		шт.	2
21.	Изолятор ПС – 70		шт.	2
22.	Изолятор опорный – 10		шт.	3
23.	Наконечник ТА 50 – 10 – 9		шт.	10
24.	Наконечник ТА 70 – 10 – 12		шт.	10
25.	Наконечник ТА 95 – 12 – 13		шт.	10
26.	Наконечник ТА 120 – 12 – 14		шт.	10
27.	Наконечник ТА 150 – 12 – 17		шт.	10
28.	Наконечник ТА 185 – 16 – 19		шт.	10
29.	Наконечник ТА 240 – 20 – 20		шт.	10
30.	Трансформатор ТМГ-630 кВа		шт.	1
31.	Трансформатор ТМГ-1250 кВа		шт.	2

Начальник ОЭСК

Бурыхин А.С.



ДИЛЕР МЭТЗ
ИМ. В. И. КОЗЛОВА

РОСТОВСКАЯ ЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Юр. адрес: 344013, Ростов-на-Дону, ул. Мечникова, д. 112 Г, оф. 501
Почтовый адрес: 344000, Ростов-на-Дону, ул. Лермонтовская, 89А
ИНН 6164289777 КПП 616401001 ОГРН 1096164002285
Р/С 40702810152000000547 Юго-Западный Банк ПАО Сбербанк
г. Ростов-на-Дону БИК 046015602 к/с 30101810600000000602

■ ТРАНСФОРМАТОРЫ ► ПРОВЕРЕННЫЕ ВРЕМЕНЕМ • КТП, БКТП

► ООО «Ростовская Электротехническая Компания»

Ростов-на-Дону: +7 (863) 299-47-47 (мнрг) / rec@rec.su
Краснодар, Крым: +7 (861) 255-05-44 / kuban@rec.su
Воронеж: +7 (473) 2-444-002, 2-444-990 / vrn@rec.su
Волгоград: +7 (8442) 781-788 (мнрг) / volga@rec.su
Ставрополь: +7 (928) 100-47-49 / stavr@rec.su
Уфа: +7 (937) 339-04-04 / ufa@rec.su

Сайт: www.rec.su
E-mail: rec@rec.su



26.06.2018
№ КО-125

ООО «ЭПП»

«Коммерческое предложение»

Согласно вашей заявке можем предложить следующее оборудование

№ п/п	Номенклатура	Ед. изм.	Кол- во	Цена, руб., с НДС	Стоимость, руб., с НДС
1	Трансформатор ТМГ21-630/10 У1 10/0,4 кВ Д/УН-11	шт.	1	320 000	320 000
Всего с НДС					320 000

- Условия оплаты: 100% предоплата
- Условия поставки: доставка по г. Краснодар включена в стоимость Товара
- Срок поставки: 1 день с момента поступления предоплаты. Трансформатор в наличии на складе в г. Краснодар
- Завод изготовитель: «Минский электротехнический завод им. В.И. Козлова» Р. Беларусь
- Вся продукция новая, ранее не использовалась, поставляется с паспортами и сертификатами соответствия ГОСТ.
- Гарантийный срок: 5 лет

Срок действия данного коммерческого предложения составляет 10 календарных дней.

С уважением,
Начальник КО ООО «РЭК»

Караванский В.Н.

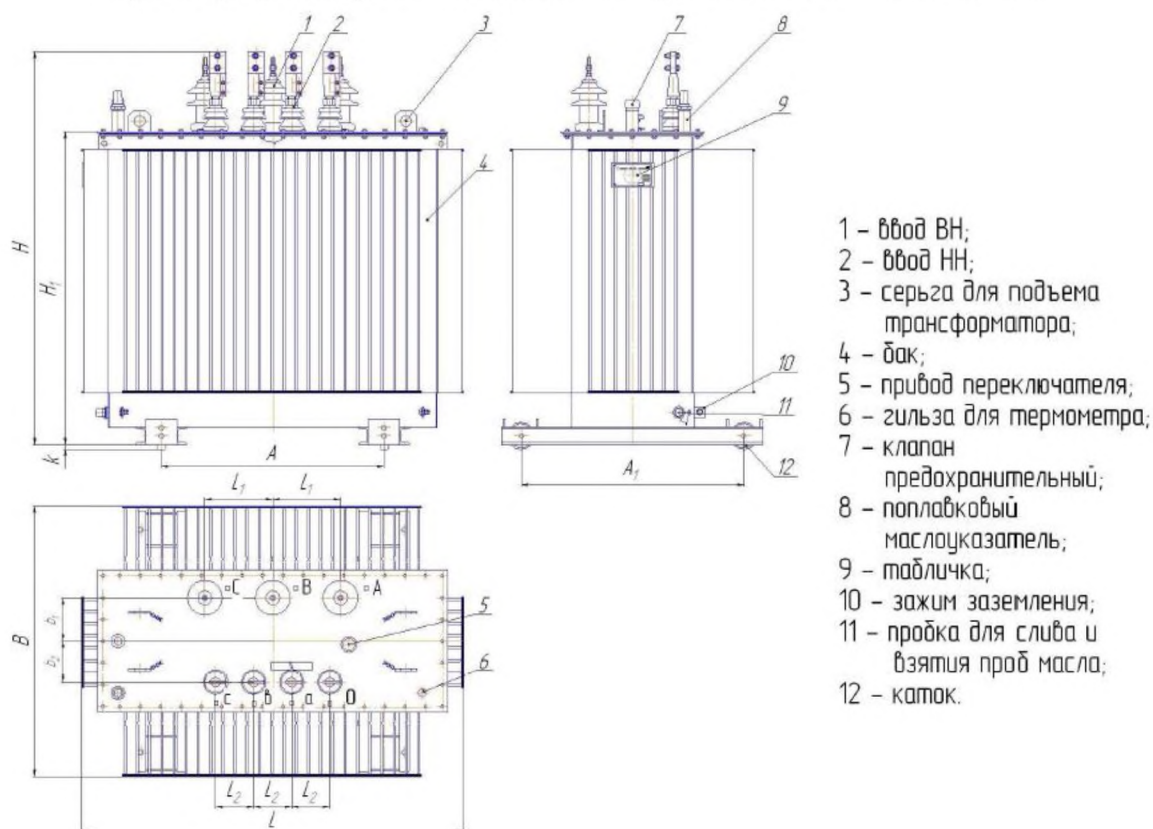
ТРАНСФОРМАТОР ТИПА ТМГ ПРОИЗВОДСТВА

АО «ЭЛЕКТРОЩИТ»

Техническая характеристика трансформатора ТМГ 630

Номинальная мощность, кВ·ч	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери холостого хода (P_0), Вт	Потери короткого замыкания ($P_{к.з.}$), Вт	Ток холостого хода ($I_{х.х.}$), %	Напряжение короткого замыкания (U_k), %
	ВН	НН					
630	6, 10	0,4	Y/Y _н -0 D/Y _н -11	1000	7600	0,8	5,5

Конструкция, габаритные и присоединительные размеры трансформаторов типа ТМГ мощностью 400÷1600 кВ·А



Размеры, мм											Масса, кг		
L	B	H	H1	A	A1	b1	b2	L1	L2	k	Активная часть	Масла	Полная
1330	960	1485	1155	820	820	160	150	250	140	17,5	1020	370	1680

ВЕДОМОСТЬ силовых трансформаторов ООО "КЭСК"

№ п/п	Мощность, кВА		Кол-во эксплуатируемых Тр	Кол-во резервных Тр на складе	Кол-во резерва Тр по нормативу в зависимости от общего кол-ва	Примечание
			Напряжение, кВ	Напряжение, кВ	Напряжение, кВ	
			10/0,4	10/0,4	10/0,4	
1	габарит 1	25	0			
2		40	0			
3		63	0			
4		100	0			
Итого габарит 1:			0	0	0	
5	габарит 2	160	0		1	Для установки в КТП киоскового типа, БКТП и типовые ЗТП
6		250	1			
7		400	4			
8		630	8			
Итого габарит 2:			13	0	1	
9	габарит 3	1000	12		1	Для установки в БКТП и типовые ЗТП
10		1250	6		1	
Итого габарит 3:			18	0	2	
Всего в эксплуатации:			31			
Всего на складе:				0	0	
Всего по нормативу:					3	

ПРИМЕЧАНИЕ

- В обменном фонде **необходимо** иметь по 1 трансформатору максимальной мощности для каждого из габаритов на напряжение 10кВ и 6кВ габарит 1 - 100 кВА (0 шт.); габарит 2 - 630 кВА (1 шт.); габарит 3 -1250 кВА (2 шт.). Всего: 3 шт.
- Учитывая, что тупиковые КТП изготавливают под максимальную мощность Тр до 400 кВА, а проходные КТП - до 1000 кВА, **желательно** иметь трансформаторов габарита 2 резерв и ТМ-400 кВА (2 шт.), и ТМ-630 кВА (2 шт.). При этом общее количество резервных Тр на складе состав

ВЫВОДЫ

1. Для трансформаторов габарит 1 обеспечивается норма резервного запаса, т.к. габариты любой мачтовой КТП позволяют установить ТМ-
2. Для трансформаторов габарит 2 **не обеспечивается** норма резервного запаса **для ТМ-400 кВА и ТМ-630 кВА**
3. Для трансформаторов габарит 3 **не обеспечивается** норма резервного запаса



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ООО "КЭСК"

_____ С.Н. Бурыкин

«_____» _____ 2018г.
М.П.

**Обоснование начальной (максимальной) цены
покупки трансформатора 630 кВА**

руб.

№	Наименование товара, входящего в объект закупки	Ед. изм	Кол-во	Источник информации о цене (руб./ед.изм.)			Однородность совокупности значений выявленных цен, используемых в расчете НМЦК**			НМЦК, определенная методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка)*			
				Коммерческое предложение №1 (№9558 от 26.06.18) ООО "Энергоснабжение"	Коммерческое предложение №2 (№06-0339 от 26.06.2018) ООО "М-Групп"	Коммерческое предложение №3 (№ко-125 от 26.06.2018) ООО "РЭК"	Средняя арифметическая цена за единицу $\langle \mu \rangle$ $\mu = \frac{\sigma}{\langle \mu \rangle} * 100$	Среднее квадратическое отклонение $\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^n (u_i - \langle \mu \rangle)^2}{n - 1}}$	коэффициент вариации цен V (%) (не должен превышать 33%) $V = \frac{\sigma}{\langle \mu \rangle} * 100$	Расчет НМЦК по формуле v - количество (объем) закупаемого товара (работы, услуги); n - количество значений, используемых в расчете; i - номер источника ценовой информации; - цена единицы $НМЦК^{расч} = \frac{v}{n} * \sum_{i=1}^n u_i$	Цена за единицу изм. (руб.)	Цена за единицу изм. с округлением (вниз) до сотых долей после запятой (руб.)	НМЦК с учетом округления цены за единицу (руб.)**
1	Трансформатор 630 кВА	у.е.	1	257 992,37	287 711,86	271 186,44	272 296,89	14 890,83	5,47	272 296,89	272 296,89	272 296,89	272 296,89

	1,04	1,04				
Наименование объекта	Стоимость покупки на 26.06.2018	Год реализации	2018	2019	2020	2020 с НДС
Трансформатор 630 кВА	272 296,89	2020	0	0	294 516,32	347 529,25

Стоимость покупки в 2020г	без НДС	с НДС
	294 516,32	347 529,25

*Определение НМЦК произведено Заказчиком в соответствии с Приказом Минэкономразвития России от 02.10.2013 N 567 "Об утверждении Методических рекомендаций по применению методов

** В соответствии с п.3.20.1 Методических рекомендаций, утвержденных приказом Минэкономразвития РФ от 02.10.2013 №567 расчет произведен с помощью стандартных функций табличного редактора EXCEL.

Пояснительная записка
к инвестиционному проекту
I_KESK12
Покупка трансформатора 630 кВА

1. Описание

Проект предусматривает покупку трансформатора 630 кВА с целью создания аварийного запаса согласно расчета

2. Стоимость мероприятия

Стоимость определена на основании коммерческих предложений и информации о стоимости трансформатора по данным официальных сайтов поставщиков.

Проект не предполагает строительство, в связи с чем не могут быть предоставлены следующие документы:

- сводка затрат;
- пояснительная записка к сметной документации;
- проектная документация;
- копия решения об утверждении проектной документации.

Стоимость мероприятия в текущих ценах составляет 272 000 руб. без НДС.

3. Срок реализации: 4 кв 2020 г.

Источник финансирования: амортизация и прибыль в тарифе на передачу электроэнергии

Директор ООО «КЭСК»

С.Н. Бурыкин



ООО «Кубанская электросетевая компания»

ПРИКАЗ

« » _____ 2018 г.

№ _____

г. Краснодар

« Аварийный запас ООО «КЭСК»

В соответствии с требованиями нормативно-технических документов: СО 153-34.10.381; РД 34.10.381 «Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей», СО 153-34.10.174; РД 34.10.174 « Нормы аварийного страхового запаса запасных частей мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций 6-20/0,38 кВ». РД 34-10-173-88 Типовые нормативы резервного запаса и обменного фонда трансформаторов 1-3 габаритов для электросетевых и ремонтных предприятий (цехов) энергосистем.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Начальнику отдела электросетевого комплекса Бурыхину А.С. составить перечень аварийного запаса оборудования, запасных частей и материалов для устранения последствий аварий и технологических нарушений (отказов, неисправностей), возникающих в процессе эксплуатации с целью минимизации материального ущерба за счет сокращения времени обеспечения материально-техническими ресурсами, необходимыми для восстановительных или превентивных работ.
2. Назначить начальника отдела электросетевого комплекса Бурыхина А.С. ответственным за хранение, использование, пополнение и обновление аварийного запаса в соответствии с перечнем (Приложение 1).
3. Определить место хранения аварийного запаса г.Краснодар, ЖК «Немецкая деревня» ул.Баварская 2/1
4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на начальника отдела электросетевого комплекса Бурыхина А.С.

Генеральный директор

С.Н.Бурькин



Общество с ограниченной ответственностью
«Кубанская электросетевая компания»

Юр. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
Почт. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
ОГРН 1132309002242
ИНН 2309135367 КПП 231001001 ОКПО 911262671
р/с 40702810600900000171
Ф-Л «Краснодарский» АКИБ «Образование» (АО), г. Краснодар
к/с 30101810500000000765 БИК 040349765

Министру топливно-энергетического
комплекса и жилищно-коммунального
хозяйства

А.М. Волошину

350020, г. Краснодар,
ул. Раппопортская, 181

От 28.02.2018 г. № 020

О приватизации

Уважаемый Александр Михайлович!

В соответствии с абз.17 п. 11 ж Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" сообщаем об отсутствии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства.

Генеральный директор
ООО «КЭСК»



С.Н. Бурькин

Исп. Панков С.Е.
8 (861) 261-53-03

Экономическое обоснование

Выбор лизинга в качестве одного из источников финансирования инвестиционного проекта обусловлен следующими преимуществами:

- при лизинге возможно применение ускоренной амортизации, что позволяет уменьшить налог на имущество по предмету лизинга;
- при оформлении лизингового договора не требуется залог;
- сумма ежемесячных лизинговых платежей меньше, чем по кредиту на 72 521,20 рублей, общая сумма выплат меньше на 1 491 373,12 рублей (Таблица 1, Таблица 2).

Таблица 1. Расчет платежей по кредиту с НДС

Сумма кредита	39 375 922,89
Ставка	22%
Период	61

Сумма ежемес. выплат	-1 077 693,30 ₽
Общая сумма выплат	-65 739 291,51 ₽
Переплата	-26 363 368,62 ₽

Период	Выплата кредита	Выплата процентов	Общая выплата	Осталось выплатить
1	-355 801,38 ₽	-721 891,92 ₽	-1 077 693,30 ₽	39 020 121,51 ₽
2	-362 324,41 ₽	-715 368,89 ₽	-1 077 693,30 ₽	38 657 797,10 ₽
3	-368 967,02 ₽	-708 726,28 ₽	-1 077 693,30 ₽	38 288 830,07 ₽
4	-375 731,42 ₽	-701 961,88 ₽	-1 077 693,30 ₽	37 913 098,65 ₽
5	-382 619,83 ₽	-695 073,48 ₽	-1 077 693,30 ₽	37 530 478,83 ₽
6	-389 634,52 ₽	-688 058,78 ₽	-1 077 693,30 ₽	37 140 844,30 ₽
7	-396 777,82 ₽	-680 915,48 ₽	-1 077 693,30 ₽	36 744 066,48 ₽
8	-404 052,08 ₽	-673 641,22 ₽	-1 077 693,30 ₽	36 340 014,39 ₽
9	-411 459,71 ₽	-666 233,60 ₽	-1 077 693,30 ₽	35 928 554,69 ₽
10	-419 003,13 ₽	-658 690,17 ₽	-1 077 693,30 ₽	35 509 551,55 ₽
11	-426 684,86 ₽	-651 008,45 ₽	-1 077 693,30 ₽	35 082 866,69 ₽
12	-434 507,41 ₽	-643 185,89 ₽	-1 077 693,30 ₽	34 648 359,28 ₽
13	-442 473,38 ₽	-635 219,92 ₽	-1 077 693,30 ₽	34 205 885,90 ₽
14	-450 585,40 ₽	-627 107,91 ₽	-1 077 693,30 ₽	33 755 300,50 ₽
15	-458 846,13 ₽	-618 847,18 ₽	-1 077 693,30 ₽	33 296 454,37 ₽
16	-467 258,31 ₽	-610 435,00 ₽	-1 077 693,30 ₽	32 829 196,07 ₽
17	-475 824,71 ₽	-601 868,59 ₽	-1 077 693,30 ₽	32 353 371,36 ₽
18	-484 548,16 ₽	-593 145,14 ₽	-1 077 693,30 ₽	31 868 823,20 ₽
19	-493 431,54 ₽	-584 261,76 ₽	-1 077 693,30 ₽	31 375 391,65 ₽
20	-502 477,79 ₽	-575 215,51 ₽	-1 077 693,30 ₽	30 872 913,86 ₽
21	-511 689,88 ₽	-566 003,42 ₽	-1 077 693,30 ₽	30 361 223,98 ₽

Период	Выплата кредита	Выплата процентов	Общая выплата	Осталось выплатить
22	-521 070,86 ₽	-556 622,44 ₽	-1 077 693,30 ₽	29 840 153,11 ₽
23	-530 623,83 ₽	-547 069,47 ₽	-1 077 693,30 ₽	29 309 529,28 ₽
24	-540 351,93 ₽	-537 341,37 ₽	-1 077 693,30 ₽	28 769 177,35 ₽
25	-550 258,39 ₽	-527 434,92 ₽	-1 077 693,30 ₽	28 218 918,97 ₽
26	-560 346,46 ₽	-517 346,85 ₽	-1 077 693,30 ₽	27 658 572,51 ₽
27	-570 619,47 ₽	-507 073,83 ₽	-1 077 693,30 ₽	27 087 953,04 ₽
28	-581 080,83 ₽	-496 612,47 ₽	-1 077 693,30 ₽	26 506 872,20 ₽
29	-591 733,98 ₽	-485 959,32 ₽	-1 077 693,30 ₽	25 915 138,22 ₽
30	-602 582,44 ₽	-475 110,87 ₽	-1 077 693,30 ₽	25 312 555,79 ₽
31	-613 629,78 ₽	-464 063,52 ₽	-1 077 693,30 ₽	24 698 926,01 ₽
32	-624 879,66 ₽	-452 813,64 ₽	-1 077 693,30 ₽	24 074 046,35 ₽
33	-636 335,79 ₽	-441 357,52 ₽	-1 077 693,30 ₽	23 437 710,56 ₽
34	-648 001,94 ₽	-429 691,36 ₽	-1 077 693,30 ₽	22 789 708,62 ₽
35	-659 881,98 ₽	-417 811,32 ₽	-1 077 693,30 ₽	22 129 826,64 ₽
36	-671 979,82 ₽	-405 713,49 ₽	-1 077 693,30 ₽	21 457 846,82 ₽
37	-684 299,45 ₽	-393 393,86 ₽	-1 077 693,30 ₽	20 773 547,38 ₽
38	-696 844,93 ₽	-380 848,37 ₽	-1 077 693,30 ₽	20 076 702,44 ₽
39	-709 620,43 ₽	-368 072,88 ₽	-1 077 693,30 ₽	19 367 082,02 ₽
40	-722 630,13 ₽	-355 063,17 ₽	-1 077 693,30 ₽	18 644 451,89 ₽
41	-735 878,35 ₽	-341 814,95 ₽	-1 077 693,30 ₽	17 908 573,53 ₽
42	-749 369,46 ₽	-328 323,85 ₽	-1 077 693,30 ₽	17 159 204,08 ₽
43	-763 107,90 ₽	-314 585,41 ₽	-1 077 693,30 ₽	16 396 096,18 ₽
44	-777 098,21 ₽	-300 595,10 ₽	-1 077 693,30 ₽	15 618 997,98 ₽
45	-791 345,01 ₽	-286 348,30 ₽	-1 077 693,30 ₽	14 827 652,97 ₽
46	-805 853,00 ₽	-271 840,30 ₽	-1 077 693,30 ₽	14 021 799,97 ₽
47	-820 626,97 ₽	-257 066,33 ₽	-1 077 693,30 ₽	13 201 173,00 ₽
48	-835 671,80 ₽	-242 021,50 ₽	-1 077 693,30 ₽	12 365 501,20 ₽
49	-850 992,45 ₽	-226 700,86 ₽	-1 077 693,30 ₽	11 514 508,75 ₽
50	-866 593,98 ₽	-211 099,33 ₽	-1 077 693,30 ₽	10 647 914,78 ₽
51	-882 481,53 ₽	-195 211,77 ₽	-1 077 693,30 ₽	9 765 433,24 ₽
52	-898 660,36 ₽	-179 032,94 ₽	-1 077 693,30 ₽	8 866 772,88 ₽
53	-915 135,80 ₽	-162 557,50 ₽	-1 077 693,30 ₽	7 951 637,08 ₽
54	-931 913,29 ₽	-145 780,01 ₽	-1 077 693,30 ₽	7 019 723,79 ₽
55	-948 998,37 ₽	-128 694,94 ₽	-1 077 693,30 ₽	6 070 725,42 ₽
56	-966 396,67 ₽	-111 296,63 ₽	-1 077 693,30 ₽	5 104 328,75 ₽
57	-984 113,94 ₽	-93 579,36 ₽	-1 077 693,30 ₽	4 120 214,81 ₽
58	-1 002 156,03 ₽	-75 537,27 ₽	-1 077 693,30 ₽	3 118 058,78 ₽
59	-1 020 528,89 ₽	-57 164,41 ₽	-1 077 693,30 ₽	2 097 529,89 ₽
60	-1 039 238,59 ₽	-38 454,71 ₽	-1 077 693,30 ₽	1 058 291,30 ₽
61	-1 058 291,30 ₽	-19 402,01 ₽	-1 077 693,30 ₽	0,00 ₽

Таблица 2. Расчет лизинговых платежей с НДС

№ п/п	Общая сумма платежа, руб., в т.ч. НДС	Аренда			Выкупная стоимость имущества		
		без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	3 937 592,29	1 507 048,72	271 268,77	1 778 317,49	0,00	0,00	0,00
2	1 005 172,10	1 107 048,75	199 268,78	1 306 317,53	0,00	0,00	0,00
3	1 005 172,10	946 004,18	170 280,75	1 116 284,93	0,00	0,00	0,00
4	1 005 172,10	938 621,19	168 951,81	1 107 573,01	0,00	0,00	0,00
5	1 005 172,10	931 238,21	167 622,88	1 098 861,08	0,00	0,00	0,00
6	1 005 172,10	923 855,22	166 293,94	1 090 149,16	0,00	0,00	0,00
7	1 005 172,10	916 472,24	164 965,00	1 081 437,24	0,00	0,00	0,00
8	1 005 172,10	909 089,25	163 636,07	1 072 725,32	0,00	0,00	0,00
9	1 005 172,10	901 706,27	162 307,13	1 064 013,39	0,00	0,00	0,00
10	1 005 172,10	894 323,28	160 978,19	1 055 301,47	0,00	0,00	0,00
11	1 005 172,10	886 940,29	159 649,25	1 046 589,55	0,00	0,00	0,00
12	1 005 172,10	879 557,31	158 320,32	1 037 877,62	0,00	0,00	0,00
13	1 005 172,10	872 174,32	156 991,38	1 029 165,70	0,00	0,00	0,00
14	1 005 172,10	864 791,34	155 662,44	1 020 453,78	0,00	0,00	0,00
15	1 005 172,10	857 408,35	154 333,50	1 011 741,86	0,00	0,00	0,00
16	1 005 172,10	850 025,37	153 004,57	1 003 029,93	0,00	0,00	0,00
17	1 005 172,10	842 642,38	151 675,63	994 318,01	0,00	0,00	0,00
18	1 005 172,10	835 259,40	150 346,69	985 606,09	0,00	0,00	0,00
19	1 005 172,10	827 876,41	149 017,75	976 894,16	0,00	0,00	0,00
20	1 005 172,10	820 493,42	147 688,82	968 182,24	0,00	0,00	0,00
21	1 005 172,10	813 110,44	146 359,88	959 470,32	0,00	0,00	0,00
22	1 005 172,10	805 727,45	145 030,94	950 758,39	0,00	0,00	0,00
23	1 005 172,10	798 344,47	143 702,00	942 046,47	0,00	0,00	0,00
24	1 005 172,10	790 961,48	142 373,07	933 334,55	0,00	0,00	0,00
25	1 005 172,10	783 578,50	141 044,13	924 622,63	0,00	0,00	0,00
26	1 005 172,10	776 195,51	139 715,19	915 910,70	0,00	0,00	0,00
27	1 005 172,10	768 812,53	138 386,25	907 198,78	0,00	0,00	0,00
28	1 005 172,10	761 429,54	137 057,32	898 486,86	0,00	0,00	0,00
29	1 005 172,10	754 046,55	135 728,38	889 774,93	0,00	0,00	0,00
30	1 005 172,10	746 663,57	134 399,44	881 063,01	0,00	0,00	0,00
31	1 005 172,10	739 280,58	133 070,51	872 351,09	0,00	0,00	0,00
32	1 005 172,10	731 897,60	131 741,57	863 639,17	0,00	0,00	0,00
33	1 005 172,10	724 514,61	130 412,63	854 927,24	0,00	0,00	0,00
34	1 005 172,10	717 131,63	129 083,69	846 215,32	0,00	0,00	0,00
35	1 005 172,10	709 748,64	127 754,76	837 503,40	0,00	0,00	0,00
36	1 005 172,10	702 365,66	126 425,82	828 791,47	0,00	0,00	0,00
37	1 005 172,10	694 982,67	125 096,88	820 079,55	0,00	0,00	0,00
38	1 005 172,10	687 599,68	123 767,94	811 367,63	0,00	0,00	0,00
39	1 005 172,10	680 216,70	122 439,01	802 655,70	0,00	0,00	0,00

40	1 005 172,10	672 833,71	121 110,07	793 943,78	0,00	0,00	0,00
41	1 005 172,10	665 450,73	119 781,13	785 231,86	0,00	0,00	0,00
42	1 005 172,10	658 067,74	118 452,19	776 519,94	0,00	0,00	0,00
43	1 005 172,10	650 684,76	117 123,26	767 808,01	0,00	0,00	0,00
44	1 005 172,10	643 301,77	115 794,32	759 096,09	0,00	0,00	0,00
45	1 005 172,10	635 918,79	114 465,38	750 384,17	0,00	0,00	0,00
46	1 005 172,10	628 535,80	113 136,44	741 672,24	0,00	0,00	0,00
47	1 005 172,10	621 152,81	111 807,51	732 960,32	0,00	0,00	0,00
48	1 005 172,10	613 769,83	110 478,57	724 248,40	0,00	0,00	0,00
49	1 005 172,10	606 386,84	109 149,63	715 536,48	0,00	0,00	0,00
50	1 005 172,10	599 003,86	107 820,69	706 824,55	0,00	0,00	0,00
51	1 005 172,10	591 620,87	106 491,76	698 112,63	0,00	0,00	0,00
52	1 005 172,10	584 237,89	105 162,82	689 400,71	0,00	0,00	0,00
53	1 005 172,10	576 854,90	103 833,88	680 688,78	0,00	0,00	0,00
54	1 005 172,10	569 471,92	102 504,94	671 976,86	0,00	0,00	0,00
55	1 005 172,10	562 088,93	101 176,01	663 264,94	0,00	0,00	0,00
56	1 005 172,10	554 705,94	99 847,07	654 553,01	0,00	0,00	0,00
57	1 005 172,10	547 322,96	98 518,13	645 841,09	0,00	0,00	0,00
58	1 005 172,10	539 939,97	97 189,20	637 129,17	0,00	0,00	0,00
59	1 005 172,10	532 556,99	95 860,26	628 417,25	0,00	0,00	0,00
60	1 005 172,10	525 174,00	94 531,32	619 705,32	0,00	0,00	0,00
61	1 005 172,10	517 791,02	93 202,38	610 993,40	8 651 332,71	1 557 239,89	10 208 572,60
ИТОГО:	64 247 918,39	45 796 055,75	8 243 290,04	54 039 345,79	8 651 332,71	1 557 239,89	10 208 572,60



**Общество с ограниченной ответственностью
«Кубанская электросетевая компания»**

Юр. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
Почт. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
ОГРН 1132309002242
ИНН 2309135367 КПП 231001001 ОКПО 911262671
р/с 40702810400020009274
ООО КБ «ГТ БАНК»
к/с 30101810303490000789 БИК 040349789

Министру топливно-энергетического
комплекса и жилищно-коммунального
хозяйства

А.М. Волошину

350020, г. Краснодар,
ул. Рашпилевская, 181

От 20.04.2018 г. №047

Заявление об утверждении инвестиционной программы

1. Общая информация о Заявителе	
1.1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания»
1.2. ОГРН	1132309002242
1.3. ИНН	2309135367
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	kubseti@yandex.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	Генеральный директор
2.2. Фамилия, имя, отчество руководителя	Бурыкин Сергей Николаевич
3. Информация о контактном лице Заявителя (работнике Заявителя, с которым будет осуществляться взаимодействие)	
3.1. Фамилия, имя, отчество контактного лица	Шультайс Максим Иванович
3.2. Должность	Начальник ОЭК
3.3. Телефон контактного лица	8-861-261-53-03
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	tec@powexp.ru
4. Информация о соответствии Заявителя Критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах	

субъектов электроэнергетики» (далее – критерии)

<p>4.1. Указать, какому подпункту (подпунктам) пункта 1 критериев соответствует Заявитель</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; <u>Нет</u> ○ сетевые организации, которые в соответствии с Федеральным законом «О защите конкуренции» входят в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением сетевых организаций, входящих в одну группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона; <u>Нет</u> ○ системный оператор Единой энергетической системы России; <u>Нет</u> ○ оптовая генерирующая компания, созданная на основании решений Правительства Российской Федерации в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций (далее - оптовая гидрогенерирующая компания); <u>Нет</u> ○ субъекты электроэнергетики, прямое или косвенное владение долей в уставном капитале которых в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания; <u>Нет</u> ○ субъекты электроэнергетики, предусматривающие в инвестиционной программе строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение объектов (энергоблоков) атомных электростанций. <u>Нет</u>
<p>4.2. Указать, какому подпункту (подпунктам) пункта 2 критериев соответствует Заявитель</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики состав-

	<p>ляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция;</p> <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов); <p><u>Да</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше <p><u>Нет</u></p>
4.3. Указать, установлены ли для заявителя долгосрочные параметры регулирования	нет
4.4. Указать, является ли Заявитель территориальной сетевой организацией	Да
5. Для заявителей, которые в соответствии с Федеральным законом «О защите конкуренции» входят в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением сетевых организаций, входящих в одну группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона	
5.1. Указать основания, по которым Заявитель входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	<ul style="list-style-type: none"> ○ хозяйственное общество (товарищество, хозяйственное партнерство) и физическое лицо или юридическое лицо, если такое физическое лицо или такое юридическое лицо имеет в силу своего участия в этом хозяйственном обществе (товариществе, хозяйственном партнерстве) либо в соответствии с полномочиями, полученными, в том числе на основании письменного соглашения, от других лиц, более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого хозяйствен-

	<p>ного общества (товарищества, хозяйственного партнерства);</p> <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ юридическое лицо и осуществляющие функции единоличного исполнительного органа этого юридического лица физическое лицо или юридическое лицо; <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ хозяйственное общество (товарищество, хозяйственное партнерство) и физическое лицо или юридическое лицо, если такое физическое лицо или такое юридическое лицо на основании учредительных документов этого хозяйственного общества (товарищества, хозяйственного партнерства) или заключенного с этим хозяйственным обществом (товариществом, хозяйственным партнерством) договора вправе давать этому хозяйственному обществу (товариществу, хозяйственному партнерству) обязательные для исполнения указания; <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ юридические лица, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета, совета фонда) составляют одни и те же физические лица; ○ хозяйственное общество (хозяйственное партнерство) и физическое лицо или юридическое лицо, если по предложению такого физического лица или такого юридического лица назначен или избран единоличный исполнительный орган этого хозяйственного общества (хозяйственного партнерства); <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ хозяйственное общество и физическое лицо или юридическое лицо, если по предложению такого физического лица или такого юридического лица избрано более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа либо совета директоров (наблюдательного совета) этого хозяйственного общества; <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ лица, каждое из которых по какому-либо из указанных в пунктах 1 - 6 части 1 статьи 9 Федерального закона «О защите конкуренции» признаку входит в группу с одним и тем же лицом, а также другие лица, входящие с любым из таких лиц в
--	--

	<p>группу по какому-либо из указанных в пунктах 1 - б части 1 статьи 9 Федерального закона «О защите конкуренции» признаку;</p> <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ хозяйственное общество (товарищество, хозяйственное партнерство), физические лица и (или) юридические лица, которые по какому-либо из указанных в пунктах 1 –6 и 8 части 1 статьи 9 Федерального закона «О защите конкуренции» признаков входят в группу лиц, если такие лица в силу своего совместного участия в этом хозяйственном обществе (товариществе, хозяйственном партнерстве) или в соответствии с полномочиями, полученными от других лиц, имеют более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого хозяйственного общества (товарищества, хозяйственного партнерства). <p><u>Нет</u></p>
5.2. Приложить расчеты и копии документов, обосновывающих основания, по которым Заявитель входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	Нет
6. Для заявителей, прямое или косвенное владение долей в уставном капитале которых в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания	
6.1. Указать размер доли в уставном капитале Заявителя, прямое или косвенное владение которой осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания	Нет
6.2. Приложить расчеты и копии документов, обосновывающие основания, по которым Заявитель является субъектом электроэнергетики, прямое или косвенное владение долей в уставном капитале которого в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания	Нет
7. Заявление об утверждении	
7.1. Если планируется утверждение <u>новой</u> инвестиционной программы на следующий период реализации, указать годы начала и окончания периода реализации	<p>Год начала – 2019 г.</p> <p>Год окончания – 2021 г.</p>
7.2. Если планируется утверждение <u>изменений</u> в ранее утвержденную Минэнерго России инвестиционную программу, указать реквизиты приказа Минэнерго России	-

о ее утверждении	
7.2.1. При внесении изменений в инвестиционную программу (корректировке инвестиционной программы) осуществляется продление периода ее реализации для целей продления срока действия долгосрочного периода регулирования в отношении субъекта электроэнергетики, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которого осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования	<u>Нет</u>
7.3. Указать полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://kubseti.wixsite.com/kesk
7.4. Дата размещения информации, указанной в пункте 7.3	01.03.2018
8. Виды проектов, реализация которых предусматривается проектом ИПР	
8.1. Указать наличие в проекте ИПР инвестиционных проектов, указанных в подпунктах «в», «е» и «ж» пункта 18 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»	<ul style="list-style-type: none"> ○ по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению) объектов (энергоблоков) атомных электростанций; <u>Нет</u> ○ по обеспечению передачи электрической энергии (мощности) объектов (энергоблоков) атомных электростанций по единой национальной (общероссийской) электрической сети и (или) обеспечению надежности работы атомных электростанций совместно с единой национальной (общероссийской) электрической сетью; <u>Нет</u> ○ строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше; <u>Нет</u> ○ строительство объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт, и (или) реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) объектов по производству электрической энергии с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и выше; <u>Нет</u> ○ строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и

	<p>(или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии в пределах технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы</p> <p><u>Нет</u></p>
<p>8.2. Если проектом ИПР предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, отметить конкретные из них</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ Электроэнергетическая система Камчатского края, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Камчатскэнерго». <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Электроэнергетическая система Магаданской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Магаданэнерго». <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Западный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Мирнинский и Ленский районы, Сунтарский, Нюрбинский, Вилуйский и Верхневилуйский улусы (районы)), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго». <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Центральный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Горный, Хангаласский, Мегино-Кангаласский, Амгинский, Чурапчинский, Усть-Алданский, Таттинский, Томпонский и Намский улусы (районы), г. Якутск), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго». <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Электроэнергетическая система Сахалинской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ОАО «Сахалинэнерго». <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности АО «Чукотэнерго». <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Электроэнергетическая система Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Таймырэнерго». <p><u>Нет</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Электроэнергетическая система Рес-

	<p>публики Крым и г. Севастополя, территория которой является зоной диспетчерской ответственности государственного унитарного предприятия «Крымэнерго».</p> <p>Нет</p>
<p>9. Перечни субъектов Российской Федерации, на территории которых предусмотрена реализация мероприятий проекта ИПР</p>	
9.1. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР субъекта электроэнергетики, предусматривается реализация инвестиционных проектов	Краснодарский край
9.2. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом инвестиционной программы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается реализация инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики и размещены объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации)	Нет
<p>10. Приложения к заявлению (для всех заявителей, кроме сетевых организаций)</p>	
• перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	Форма №1 по приказу Минэнерго России №380
• план финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам;	Форма №2 по приказу Минэнерго России №380
• план освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам;	Форма №3 по приказу Минэнерго России №380
• план ввода основных средств;	Форма №4 по приказу Минэнерго России №380
• план ввода основных средств (с распределением по кварталам);	Форма №5 по приказу Минэнерго России №380
• краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;	Форма №6 по приказу Минэнерго России №380
• краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;	Форма №7 по приказу Минэнерго России №380
• краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;	Форма №8 по приказу Минэнерго России №380

<ul style="list-style-type: none"> • краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности; 	Форма №9 по приказу Минэнерго России №380
<ul style="list-style-type: none"> • краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов; 	Форма №10 по приказу Минэнерго России №380
<ul style="list-style-type: none"> • краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов; 	Форма №13, №14 по приказу Минэнерго России №380
<ul style="list-style-type: none"> • краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений); 	Форма №17 по приказу Минэнерго России №380
<ul style="list-style-type: none"> • значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы; 	Форма №18 по приказу Минэнерго России №380
<ul style="list-style-type: none"> • финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации проекта ИПР с разделением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, начиная с 1-го года реализации проекта инвестиционной программы, с указанием источников и способов финансирования проекта инвестиционной программы и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы; 	Форма финансового плана субъекта электроэнергетики
<ul style="list-style-type: none"> • материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, в том числе пояснительная записка, сметные расчеты и иные документы и расчеты, которые, по мнению субъекта электроэнергетики, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов; 	Расчет стоимости реконструкции и строительства электрических сетей по укрупненным нормативам цен строительства и сметным расчетам на 2018-2021 гг.
<ul style="list-style-type: none"> • программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта инвестиционной программы с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой); 	Программа отсутствует
<ul style="list-style-type: none"> • паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы; 	12 паспортов инвестиционных проектов
<ul style="list-style-type: none"> • информация о согласовании проекта инвестиционной программы, предусматривающей строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций, с Государственной корпорацией по 	Не требуется

атомной энергии «Росатом»;	
<ul style="list-style-type: none"> копия решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации; 	Не требуется
<ul style="list-style-type: none"> программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; 	программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «КЭСК» по виду деятельности «передача электроэнергии»
<ul style="list-style-type: none"> заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным; 	Не требуется
<ul style="list-style-type: none"> заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией"; 	Не требуется
<ul style="list-style-type: none"> информация о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств. 	Не требуется
11. Информация о полномочиях лица, подписавшего заявления	
11.1. Заявление подписано лицом, имеющим право действовать от имени Заявителя без доверенности.	Да
11.2. Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о полномочиях лица на подписание заявления.	Да
11.3. Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенно-	Нет

сти, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенно- сти удостоверена нотариально.	
---	--

Генеральный директор
ООО «КЭСК»

С.Н. Бурькин

М.П.

Исп. Челядина А.С.
(861) 261-53-03



**Общество с ограниченной ответственностью
«Кубанская электросетевая компания»**

Юр. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
Почт. адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Длинная, 120
ОГРН 1132309002242
ИНН 2309135367 КПП 231001001 ОКПО 911262671
р/с 40702810400020009274
ООО КБ «ГТ БАНК»
к/с 30101810303490000789 БИК 040349789

**Пояснительная записка, содержащая информацию об учете в доработанном
проекте инвестиционной программы замечаний**

Настоящим сообщаем, что все замечания, изложенные в письме РЭК-департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.05.2018 г. №57-05-3825/18 «О рассмотрении проекта инвестиционной программы ООО «КЭСК» на 2019-2021 гг. устранены, учтены в доработанном проекте инвестпрограммы, неточности исправлены, дополнительные расчеты и обоснования представлены в составе инвестпрограммы.

Генеральный директор
ООО «КЭСК»

С.Н. Бурькин

М.П.

Исп. Челядина А.С.
(861) 261-53-03

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Генеральный директор
(должность)
Бурыкин Сергей Николаевич
(Ф.И.О.)
« 1 » февраля 20 18 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «КЭСК»

(наименование организации)
на 20 18 — 20 20 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
------------------------------------	--

В соответствии с п. 8.1 приказа РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.03.2011 № 5/2011 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Краснодарского края регулируемые виды деятельности», организации, осуществляющие на территории Краснодарского края регулируемые виды деятельности, могут предоставлять в РЭК-департамент предложения по корректировке установленных требований к программам энерго-сбережения до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом, содержащие соответствующие мероприятия и значения целевых показателей, направленных на достижение ожидаемого экономического, технологического эффекта от реализации мероприятий программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие миро- вые показате- ли по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения показателей по годам		
						2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	10	11	11
1	Доля зданий, строений,сооружений, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	70	100	100	100	100	100
2	Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, тепловой энергии, электрической энергии	%	65	100	100	100	100	100
3	Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	75	100	90	70	50	25
4	Общий объем применяемых осветительных устройств с использованием светодиодов в целях освещения	%	10	100	10	30	50	75

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет платежей по кредиту на ИП ООО "КЭСК"

Сумма кредита	39 375 922,89
Ставка	22%
Период	61

Сумма ежемес. Выплат	-1 077 693,30 ₽
Общая сумма выплат	-65 739 291,51 ₽
Переплата	-26 363 368,62 ₽

Период	Выплата кредита	Выплата процентов	Общая выплата	Осталось выплатить
1	-355 801,38 ₽	-721 891,92 ₽	-1 077 693,30 ₽	39 020 121,51 ₽
2	-362 324,41 ₽	-715 368,89 ₽	-1 077 693,30 ₽	38 657 797,10 ₽
3	-368 967,02 ₽	-708 726,28 ₽	-1 077 693,30 ₽	38 288 830,07 ₽
4	-375 731,42 ₽	-701 961,88 ₽	-1 077 693,30 ₽	37 913 098,65 ₽
5	-382 619,83 ₽	-695 073,48 ₽	-1 077 693,30 ₽	37 530 478,83 ₽
6	-389 634,52 ₽	-688 058,78 ₽	-1 077 693,30 ₽	37 140 844,30 ₽
7	-396 777,82 ₽	-680 915,48 ₽	-1 077 693,30 ₽	36 744 066,48 ₽
8	-404 052,08 ₽	-673 641,22 ₽	-1 077 693,30 ₽	36 340 014,39 ₽
9	-411 459,71 ₽	-666 233,60 ₽	-1 077 693,30 ₽	35 928 554,69 ₽
10	-419 003,13 ₽	-658 690,17 ₽	-1 077 693,30 ₽	35 509 551,55 ₽
11	-426 684,86 ₽	-651 008,45 ₽	-1 077 693,30 ₽	35 082 866,69 ₽
12	-434 507,41 ₽	-643 185,89 ₽	-1 077 693,30 ₽	34 648 359,28 ₽
13	-442 473,38 ₽	-635 219,92 ₽	-1 077 693,30 ₽	34 205 885,90 ₽
14	-450 585,40 ₽	-627 107,91 ₽	-1 077 693,30 ₽	33 755 300,50 ₽
15	-458 846,13 ₽	-618 847,18 ₽	-1 077 693,30 ₽	33 296 454,37 ₽
16	-467 258,31 ₽	-610 435,00 ₽	-1 077 693,30 ₽	32 829 196,07 ₽
17	-475 824,71 ₽	-601 868,59 ₽	-1 077 693,30 ₽	32 353 371,36 ₽
18	-484 548,16 ₽	-593 145,14 ₽	-1 077 693,30 ₽	31 868 823,20 ₽
19	-493 431,54 ₽	-584 261,76 ₽	-1 077 693,30 ₽	31 375 391,65 ₽
20	-502 477,79 ₽	-575 215,51 ₽	-1 077 693,30 ₽	30 872 913,86 ₽
21	-511 689,88 ₽	-566 003,42 ₽	-1 077 693,30 ₽	30 361 223,98 ₽
22	-521 070,86 ₽	-556 622,44 ₽	-1 077 693,30 ₽	29 840 153,11 ₽
23	-530 623,83 ₽	-547 069,47 ₽	-1 077 693,30 ₽	29 309 529,28 ₽
24	-540 351,93 ₽	-537 341,37 ₽	-1 077 693,30 ₽	28 769 177,35 ₽
25	-550 258,39 ₽	-527 434,92 ₽	-1 077 693,30 ₽	28 218 918,97 ₽
26	-560 346,46 ₽	-517 346,85 ₽	-1 077 693,30 ₽	27 658 572,51 ₽
27	-570 619,47 ₽	-507 073,83 ₽	-1 077 693,30 ₽	27 087 953,04 ₽
28	-581 080,83 ₽	-496 612,47 ₽	-1 077 693,30 ₽	26 506 872,20 ₽
29	-591 733,98 ₽	-485 959,32 ₽	-1 077 693,30 ₽	25 915 138,22 ₽
30	-602 582,44 ₽	-475 110,87 ₽	-1 077 693,30 ₽	25 312 555,79 ₽
31	-613 629,78 ₽	-464 063,52 ₽	-1 077 693,30 ₽	24 698 926,01 ₽
32	-624 879,66 ₽	-452 813,64 ₽	-1 077 693,30 ₽	24 074 046,35 ₽
33	-636 335,79 ₽	-441 357,52 ₽	-1 077 693,30 ₽	23 437 710,56 ₽
34	-648 001,94 ₽	-429 691,36 ₽	-1 077 693,30 ₽	22 789 708,62 ₽
35	-659 881,98 ₽	-417 811,32 ₽	-1 077 693,30 ₽	22 129 826,64 ₽
36	-671 979,82 ₽	-405 713,49 ₽	-1 077 693,30 ₽	21 457 846,82 ₽
37	-684 299,45 ₽	-393 393,86 ₽	-1 077 693,30 ₽	20 773 547,38 ₽
38	-696 844,93 ₽	-380 848,37 ₽	-1 077 693,30 ₽	20 076 702,44 ₽

39	-709 620,43 ₺	-368 072,88 ₺	-1 077 693,30 ₺	19 367 082,02 ₺
40	-722 630,13 ₺	-355 063,17 ₺	-1 077 693,30 ₺	18 644 451,89 ₺
41	-735 878,35 ₺	-341 814,95 ₺	-1 077 693,30 ₺	17 908 573,53 ₺
42	-749 369,46 ₺	-328 323,85 ₺	-1 077 693,30 ₺	17 159 204,08 ₺
43	-763 107,90 ₺	-314 585,41 ₺	-1 077 693,30 ₺	16 396 096,18 ₺
44	-777 098,21 ₺	-300 595,10 ₺	-1 077 693,30 ₺	15 618 997,98 ₺
45	-791 345,01 ₺	-286 348,30 ₺	-1 077 693,30 ₺	14 827 652,97 ₺
46	-805 853,00 ₺	-271 840,30 ₺	-1 077 693,30 ₺	14 021 799,97 ₺
47	-820 626,97 ₺	-257 066,33 ₺	-1 077 693,30 ₺	13 201 173,00 ₺
48	-835 671,80 ₺	-242 021,50 ₺	-1 077 693,30 ₺	12 365 501,20 ₺
49	-850 992,45 ₺	-226 700,86 ₺	-1 077 693,30 ₺	11 514 508,75 ₺
50	-866 593,98 ₺	-211 099,33 ₺	-1 077 693,30 ₺	10 647 914,78 ₺
51	-882 481,53 ₺	-195 211,77 ₺	-1 077 693,30 ₺	9 765 433,24 ₺
52	-898 660,36 ₺	-179 032,94 ₺	-1 077 693,30 ₺	8 866 772,88 ₺
53	-915 135,80 ₺	-162 557,50 ₺	-1 077 693,30 ₺	7 951 637,08 ₺
54	-931 913,29 ₺	-145 780,01 ₺	-1 077 693,30 ₺	7 019 723,79 ₺
55	-948 998,37 ₺	-128 694,94 ₺	-1 077 693,30 ₺	6 070 725,42 ₺
56	-966 396,67 ₺	-111 296,63 ₺	-1 077 693,30 ₺	5 104 328,75 ₺
57	-984 113,94 ₺	-93 579,36 ₺	-1 077 693,30 ₺	4 120 214,81 ₺
58	-1 002 156,03 ₺	-75 537,27 ₺	-1 077 693,30 ₺	3 118 058,78 ₺
59	-1 020 528,89 ₺	-57 164,41 ₺	-1 077 693,30 ₺	2 097 529,89 ₺
60	-1 039 238,59 ₺	-38 454,71 ₺	-1 077 693,30 ₺	1 058 291,30 ₺
61	-1 058 291,30 ₺	-19 402,01 ₺	-1 077 693,30 ₺	0,00 ₺

Расчет возврата НДС

	2019 план	2020 план	2021 план
Выручка от реализации товаров	57,913	52,886	54,903
НДС	8,834	8,067	8,375
Налоговая база для расчета НДС, в т.ч.:	35,360	31,582	32,557
Материальные расходы	12,102	12,678	13,283
Работы и услуги производственного характера	2,096	2,158	2,222
Арендная плата, лизинговые платежи	10,702	8,026	8,026
Капвложения	10,460	8,719	9,025
НДС	6,365	5,685	5,860
НДС к возврату	2,470	2,383	2,515

Генеральный директор
ООО "КЭСК"

Бурыкин С.Н.

Сводка поступивших предложений

№ п/п	Предложение	Мотивированная позиция
-	-	-

Предложений не поступало

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Наименование тип инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов в плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																									
			Развитие электрической сети/существующей электрической сети, связанное с удовлетворением новых потребностей							Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (оптимизация эксплуатационных затрат)			Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, приказаний органов		Обеспечение текущей деятельности в сфере		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики							
			Показатели роста количества трансформаторов на подстанции (далее – трансформаторы) (шт./год)	Показатели увеличения мощности (далее – мощность) (кВт/год)	Показатели увеличения протяженности линий электропередачи (далее – протяженность) (км/год)	Показатели замены трансформаторов (шт./год)	Показатели замены линий электропередачи (км/год)	Показатели замены выключателей (шт./год)	Показатели замены устройств релейной защиты (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического управления (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического регулирования (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)	Показатели замены устройств автоматического контроля (шт./год)				
1	2	3	4.1	4.3	4.5	4.7	4.9	4.11	4.13	4.15	5.1	5.3	5.5	5.7	5.9	6.1	6.3	6.5	7.1	7.3	8.1	8.3	8.5	9.1	9.3	10.1	10	10
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		12		10,172						1,26					0	0											
0.1	Технологическое приспособление, всего																											
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего										1,26																	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается стратегией и программой перспективного развития электроэнергетики, всего																											
0.4	Прочие иные строительные объекты электросетевого хозяйства, всего	0		0							0					0	0											
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего																											
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	12		10,172												0	0											
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического приспособления, всего, в том числе:																											
1.1.4.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от ПТ-11188а до ПТ-2431 протяженностью 4*600 м с реконструкцией ПТ-2431	1_KE509																										
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:																											
1.2.1.2	Модернизация, технологическое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, расширительных пунктов, всего, в том числе:										1,26																	
1.2.1.2.1	Строительство ПС РСК-1 2*630 кВА	1_KE583									1,26																	
1.4	Прочие иные строительные объекты электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	0		0												0	0											
1.4	Строительство КЛ-10 кВ от ПТ-2781а до ПТ-2693а протяженностью 2240 м	1_KE581																										
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	12		10,172												0	0											
1.6	Покупка трансформаторной подстанции БК ПТ 1625а 2*1000 кВА	1_KE582	2																									
1.6	Покупка трансформаторной подстанции БК ПТ 2014а 2*1000 кВА и сетей КЛ-10 кВ протяженностью 230 м и КЛ-0,4 кВ протяженностью 2820 м	1_KE583	2		3,85																							
1.6	Покупка трансформаторной подстанции БК ПТ 2015а 2*1000 кВА и сетей КЛ-10 кВ протяженностью 350 м и КЛ-0,4 кВ протяженностью 3800 м	1_KE584	2		3,35																							
1.6	Покупка проходной трансформаторной подстанции 2К ПТ 2212а 2*1000 кВА и сетей КЛ-0,4 кВ протяженностью 1220 м и КЛ-10 кВ протяженностью 576 м	1_KE585	2		1,796										0	0												
1.6	Покупка проходной трансформаторной подстанции 2К ПТ 2282а 2*10																											

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Год разработки информации: 2018 год

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Годы выпуска информации: 2010 год

Уважаемые родители! Приглашаем вас и ваших детей на занятия по танцу, гимнастике, акробатике, художественной гимнастике, а также на занятия по фигурному катанию.

Код группы наименование детали	Наименование изделия (наименование детали, функциональное назначение детали)	Кодификатор наименования детали	Исполнительная таблица данных и технические условия использования детали, при использовании
---	--	---------------------------------------	---

[illegible]

Таблица 5. Пятилетний совокупный средний (с расширением) коэффициент
на год 2021

Исполнительное учреждение: Общество с ограниченной ответственностью "Тубинский энергоснабжающий"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

© 2006 Blackwell Publishing Ltd Journal of Internal Medicine 260: 397–408

[illegible]

[illegible]

Фигура 4. Употребление лекарственных препаратов. Показатели заболеваемости и смертности от сердечно-сосудистых заболеваний в Европе и США, 2000-2010 гг. (по данным ВОЗ, 2012)

Für weitere Informationen wenden Sie sich an: info@vib.at

№ п/п	Наименование работ, услуг, материалов, оборудования, изделий и компонентов, подлежащих экспертизе	№ заявки на экспертизу	Технические условия, на основании которых выполняются работы, услуги, материалы, оборудование, изделия и компоненты, подлежащие экспертизе																				Данные об организации, выполняющей экспертизу	
			СЭО в мПа										СЭО в мПа											
			Нормы	План	Факт	Нормы	План	Факт	Нормы	План	Факт	Нормы	План	Факт	Нормы	План	Факт							
1		2	2.1.1	2.1.2	2.1.3	2.1.4	2.1.5	2.1.6	2.1.7	2.1.8	2.1.9	2.1.10	2.1.11	2.1.12	2.1.13	2.1.14	2.1.15	2.1.16	2.1.17	2.1.18	2.1.19	2.1.20	3	
8.1	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	8
8.2	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
8.3	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
8.4	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
8.5	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
8.6	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
8.7	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.8	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.9	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.10	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.11	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.12	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.13	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.14	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.15	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.16	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.17	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.18	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.19	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.20	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.21	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.22	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.23	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.24	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.25	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.26	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.27	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.28	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.29	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.30	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.31	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.32	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.33	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.34	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.35	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.36	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.37	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.38	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.39	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.40	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.41	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.42	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.43	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.44	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.45	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.46	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.47	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.48	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.49	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.50	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.51	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.52	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.53	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.54	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.55	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.56	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.57	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.58	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.59	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.60	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.61	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.62	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.63	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.64	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.65	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.66	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.67	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.68	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.69	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.70	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.71	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.72	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.73	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.74	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.75	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.76	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.77	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.78	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.79	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.80	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.81	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.82	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.83	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.84	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.85	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.86	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.87	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.88	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.89	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.90	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.91	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.92	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							
8.93	Материалы и изделия, подлежащие экспертизе																							

[illegible]

РЕКОМЕНДУЕМЫЕ СРЕДСТВА ПОИСКОВОЙ СИСТЕМЫ, УПОМЯНУТОГО ПОД НАЗНАЧЕНИЕМ ПРОГРАММЫ

[illegible]

Год раскрытия информации 2018 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Диспетчерское наименование	Выход объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в 2018 году (N-1)	Выход объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации																								
				План	2019 год (N)					2020 год (N+1)					2021 год (N+2)					Итого за период реализации инвестиционной программы									
					МВ-А	Мвар	ка.ЛЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	ка.ЛЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	ка.ЛЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	ка.ЛЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	ка.ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.2.1	6.2.2	6.2.3	6.2.4	6.2.5	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0.1	Технологическое присоединение, всего			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего																												
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего																												
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1	Краснодарский край (Наименование субъекта Российской Федерации)																												
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:																												
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:																												
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего																												
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего																												
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:																												
1.1.1.3	Наименование инвестиционного проекта																												
1.1.1.3	Наименование инвестиционного проекта																												
...	...																												
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:																												
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:																												
1.1.2.1	Наименование инвестиционного проекта																												
1.1.2.1	Наименование инвестиционного проекта																												
...	...																												
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:																												
1.1.2.2	Наименование инвестиционного проекта																												
1.1.2.2	Наименование инвестиционного проекта																												
...	...																												
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:																												
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:																												
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:																												
1.1.3.1	Наименование инвестиционного проекта																												
1.1.3.1	Наименование инвестиционного проекта																												
...	...																												
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:																												
1.1.3.1	Наименование инвестиционного																												

[illegible]

[illegible][illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (окончания объекта капитального строительства для проведения пусконаладочных работ), год	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства (объектов теплоснабжения) в эксплуатацию, год	Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (X-1) ¹⁾ (срок ввода объекта теплоснабжения в соответствии со схемой теплоснабжения городского округа (поселения), утвержденной федеральным органом исполнительной власти), год	Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (X-1) ¹⁾ (схема теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденной органом местного самоуправления), год		Реализация инвестиционного проекта предусматривается решением Правительства Российской Федерации, федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления (+/-)	Инвестиционный проект предусматривается выделением	
						Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденными в год (X-1) ¹⁾ (схемой теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденной органом местного самоуправления), год	Решениями решениями вышестоящего должностного лица (руководителя высшего или среднего звена государственной власти) субъекта Российской Федерации и соответствующими положениям схем и программ (федеральных, региональных, местного самоуправления об утверждении схем теплоснабжения и соответствующих положений, схем теплоснабжения)		противоправительных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварий (резолюции актов)	представлений федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного надзора в сфере электроэнергетики по результатам расследования причин аварий (резолюции представлений)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Краснодарский край (Наименование субъекта Российской Федерации)									
1.4	Прочие иные стратегические объекты электросетевого хозяйства, всего, в том числе:									
1.4	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-2701а до ТП-2699а протяженностью 2240 м	I_KESK1	2020	2020	-	-	-	-	-	-
1.4	Строительство ЛЭП РЭС-1 2*630 кВ/А	I_KESK8	2019	2019	-	-	-	-	-	-
1.4	Строительство КЛ-10 кВ от ТП2108а до ТП-2431 протяженностью 4*690 м с реконструкцией ТП 2431	I_KESK9	2021	2021	-	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:									
1.6	Покупка трансформаторной подстанции БКТП 1625а 2*1000 кВ/А	I_KESK2	2019	2019	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка трансформаторной подстанции 2БКТП 2014а 2*1000 кВ/А и сетей КЛ-10 кВ протяженностью 230 м и КЛ-0,4 кВ протяженностью 2820 м	I_KESK3	2019	2019	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка трансформаторной подстанции 2БКТП 2015а 2*1000 кВ/А и сетей КЛ-10 кВ протяженностью 350 м и КЛ-0,4 кВ протяженностью 3000 м	I_KESK4	2019	2019	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка трансформаторной подстанции 2КТП 2231а 2*1000 кВ/А и сетей КЛ-0,4 кВ протяженностью 1220 м и КЛ-10 кВ протяженностью 576 м	I_KESK5	2019	2019	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка трансформаторной подстанции 2КТП 2288а 2*1000 кВ/А и сетей КЛ-0,4 кВ протяженностью 1280 м и КЛ-10 кВ протяженностью 188 м	I_KESK6	2019	2019	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка трансформаторной подстанции 2КТП 2642а 2*1000 кВ/А и сетей КЛ-0,4 кВ протяженностью 347 м и КЛ-10 кВ протяженностью 170 м	I_KESK7	2019	2019	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка системы АИИС КУЭ	I_KESK10	2020	2020	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка автомобиля для оперативного выезда бригады	I_KESK11	2020	2020	-	-	-	-	-	-
1.6	Покупка трансформатора 630 кВ/А	I_KESK12	2020	2020	-	-	-	-	-	-

¹⁾ год X-1 заменяется указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), предшествующего году, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программе и (или) изменений, внесенных в инвестиционную программу)

Форма 14. Краткое описание инвестиционных программ. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа: Общество с ограниченной ответственностью "Тубанская энергосетевая компания"
наименование субъекта или территории

Год расчёта информации: 2016 год

Номер программы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционных проектов (программ инвестиционных проектов)	Наименование инвестиционного проекта	Описание и цели инвестиционного проекта, в том числе срок окупаемости (в годах)	Наименование инвестиционного проекта, в том числе срок окупаемости (в годах)	Финансирование и капитальные затраты в проектных годах системы (в рублях (с НДС))						Прогнозируемые расходы бюджетных средств на проект		Технико-экономические показатели проекта	Наименование инвестиционного проекта, в том числе срок окупаемости (в годах)	Характеристики объектов инвестиционных инициатив							
					Средства бюджета федерации	Средства бюджета субъекта	Средства бюджета муниципалитета	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти			Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти	Средства бюджета иных органов государственной власти
0	ВСКРГО по инвестиционным проектам, в том числе:		72,399		96,954	0,000	0,000	96,954	0,000	82,164		82,164			0,000	13,269	0,000	17,265				
1	Прогнозируемый край (Наименование субъекта Российской Федерации)		72,399		96,954	0,000	0,000	96,954	0,000	82,164		82,164			0,000	13,269	0,000	17,265				
1.4	Строительство КЭС-10 кВт от ТП-2701а до ТП-2601а протяжённостью 2,460 м	1_KESK1	6,470	расчёт	6,470	0,000	0,000	6,470	0,000	5,486	2019	5,486	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0,00	0,00	0	2,24				
1.4	Строительство ТП КЭС-1 2*100 кВт	1_KESK2	12,342	расчёт	12,342	0,000	0,000	12,342	0,000	10,460	2019	10,460	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0,00	0,00	0	0				
1.4	Строительство КЭС-10 кВт от ТП-2100а до ТП-2401а протяжённостью 1000 м с реконструкцией ТП-2401	1_KESK3	10,630	расчёт	10,630	0,000	0,000	10,630	0,000	9,025	2021	9,025	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0,00	0,00	0	1				
1.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе:		42,914		67,489	0,000	0,000	67,489	0,000	57,194		57,194			0,000	12,000	0,000	14,025				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK4	0,807	расчёт	0,807	0,000	0,000	0,807	0,000	0,684	2019	0,684	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	2	0	0				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK5	8,136	расчёт	8,136	0,000	0,000	8,136	0,000	7,026	2019	7,026	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	2	0	5,126				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK6	8,488	расчёт	8,488	0,000	0,000	8,488	0,000	7,378	2019	7,378	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	2	0	5,126				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK7	7,970	расчёт	7,970	0,000	0,000	7,970	0,000	6,860	2019	6,860	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	2	0	1,239				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK8	7,352	расчёт	7,352	0,000	0,000	7,352	0,000	6,242	2019	6,242	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	2	0	1,237				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK9	7,203	расчёт	7,203	0,000	0,000	7,203	0,000	6,093	2019	6,093	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	2	0	1,237				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK10	2,549	расчёт	2,549	0,000	0,000	2,549	0,000	2,160	2020	2,160	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	0	0	0				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK11	0,919	расчёт	0,919	0,000	0,000	0,919	0,000	0,779	2020	0,779	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	0	0	0				
1.6	Паспорт трансформаторной подстанции БП-ТП-2014а 2*1000 кВт и сетей КЭС-10 кВт	1_KESK12	0,348	расчёт	0,348	0,000	0,000	0,348	0,000	0,295	2020	0,295	Показание выработки электроэнергии потребителей	-	0	0	0	0				

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

№ пп	Наименование	Наименование документа-источника данных	Реквизиты документа	Годы					
				2016 (N-3)	2017 (N-2)	2018 (N-1)	2019 (N)	2020 (N+1)	2021 (N+2)
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6
1.1.	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года, Минэкономразвития России	Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 25.03.2013 г.		8,1%	7,7%	7,0%	6,4%	5,3%
1.2.	Наименование индексов-дефляторов, отражающих повышение эффективности инвестиционной деятельности (в %, к предыдущему году)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Кубанская электросетевая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

Наименование субъекта Российской Федерации Краснодарский край

№ пп	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы		
			2019 (N)	2020 (N+1)	2021 (N+2)
1	2	3	4	5	6
1.1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($P_{\text{пр}}$)	нд	0	0	0
1.2.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)	нд	1	1	1
1.3.	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{\text{тсз}}$)	нд	1	1	1

Форма № 00 Финансовый план субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа ООО "КЭСК"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации:

Год раскрытия (предоставления) информации: 2018 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом

Минэнерго России от 20.12.2017 № 27@

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансовоэкономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

[illegible]

[illegible]

14.5	Поступления от займов организаций	млн рублей										
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн рублей										
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн рублей										
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн рублей										
15.1	Погашение кредитов и займов всего всего, в том числе:	млн рублей										
15.1.1	на текущую деятельность	млн рублей										
15.1.2	на инвестиционные операции	млн рублей										
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей										
15.2	Выплата дивидендов	млн рублей										
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн рублей										
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка Xстрока XI) всего, в том числе:	млн рублей	16,370	21,615	82,422	0,000	75,461	0,000	78,027	0,000	45,228	0,000

XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XIII строка XIII), всего в том числе	млн рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн рублей										
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн рублей										
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV строка XV), в том числе	млн рублей										
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн рублей										
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн рублей										
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн рублей										
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI+строка XVII+строка XVIII+строка XIX)	млн рублей	16,370	21,615	82,422	0,000	75,461	0,000	78,027	0,000	45,228	0,000
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн рублей										
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн рублей										
XXIII	Иные сведения:											
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей										
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей										
23.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей										
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
23.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей										
23.1.3.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей										
23.1.4.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей										
23.1.5.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей										
23.1.6.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
23.1.7.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.8	оказание услуг по оперативнoдиспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей										
23.1.8.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей										
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей										
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.1.9	прочая деятельность	млн рублей										
23.1.9.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей										
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн рублей										
23.2.1.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн рублей										
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.2.2	на розничных рынках	млн рублей										
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей										
23.2.3.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн рублей										
23.2.4.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн рублей										
23.2.5.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн рублей										
23.2.6.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн рублей										
23.2.7.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн рублей										
23.2.8.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн рублей										
23.2.9.a	из нее просроченная	млн рублей										
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%										
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%										
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%										
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%										
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%										
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%										
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%										
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%										
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%										
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%										
23.3.7	от оказания услуг по оперативнoдиспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%										
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%										
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%										
ТЕХНИКОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ												
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)											
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт										
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час										
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт										
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час										
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч										
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)											
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч										
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал										
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи											
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч										
24.7.2	электрической мощности	МВт										
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал										
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели											
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч										
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал										
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям											
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч										
24.9.2	электрической мощности	МВт										
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал										
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии											
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч	5,905	5,905	22,190	0,000	22,190	0,000	22,190	0,000	55,847	
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч										
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч										
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч	5,905	5,905	22,190		22,190		22,190		55,847	
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч	0,591	0,591	3,530	0,000	3,530	0,000	3,530	0,000	5,585	
25.3	Заявленная мощность***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	6,340	6,340	14,265	0,000	14,978	0,000	15,727	0,000	44,970	
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт										
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт										
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	6,340	6,340	14,265		14,978		15,727		44,970	
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	414,040	634,670	1 071		1 125		1 181		3 376,345	
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 строка 2.2.1 строка 2.2.2 строка 2.1.2.1.1)	млн рублей	10,623	14,319	42,789	0,000	44,704	0,000	46,939	0,000	134,432	
XXVI	В отношении сбытовой деятельности											
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч										
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час										
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн рублей										

[illegible]

27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч										
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч										
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч										
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативнодиспетчерского управления, всего в том числе	млн рублей										
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей										
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн рублей										
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел	10,000	10,000	12,656		12,656		12,656			
2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики												
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год		2020 год		2021 год		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Прогноз	Утвержденный план	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:.		млн рублей	7,91	7,99	27,34	0,00	22,35	0,00	22,71	0,00	72,40	0,00
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	7,91	7,99	12,34	0,00	10,29	0,00	10,65	0,00	33,28	0,00
I.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	0,00	0,00	3,33	0,00	3,44	0,00	3,59	0,00	10,37	0,00
I.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей										
I.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей										
I.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
I.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	0,00	0,00	3,33	0,00	3,44	0,00	3,59	0,00	10,37	0,00
I.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей										
I.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей										
I.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн рублей										
I.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн рублей										
I.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн рублей										
I.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн рублей										
I.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
I.1.1.8	оказания услуг по оперативнодиспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей										
I.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей										
I.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей										
I.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн рублей										
I.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей										
I.1.3	прочая прибыль	млн рублей										
I.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	7,91	7,99	7,13		5,28		5,43		17,84	
I.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	7,91	7,99	7,13		5,28		5,43		17,84	0,00
I.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей										
I.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
I.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	7,91	7,99	7,13		5,28		5,43		17,84	0,00
I.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей										
I.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
I.2.1.7	оказание услуг по оперативнодиспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей										
I.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей										
I.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей										
I.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей										
I.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей										
I.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей										
I.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
I.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей										
I.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей										
I.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей										
I.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей										
I.2.3.7	оказание услуг по оперативнодиспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей										
I.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей										
I.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей										
I.3	Возврат налога на добавленную стоимость ***	млн рублей	1,85	2,44	1,88	0,00	1,57	0,00	1,62	0,00	5,08	0,00
I.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей										
I.4.1	средства от эмиссии акций	млн рублей										
I.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн рублей										
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей			14,99		12,06		12,06		39,12	
2.1	Кредиты	млн рублей										
2.2	Облигационные займы	млн рублей										
2.3	Вексели	млн рублей										
2.4	Займы организаций	млн рублей										
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей										
2.5.1	средства федерального бюджета	млн рублей										
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн рублей										
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей										
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн рублей										
2.6	Использование лизинга	млн рублей			14,99		12,06		12,06		39,12	
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей										
III	Иные сведения:											
3.1.	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей										
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей										
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей										
3.1.3	кредитов	млн рублей										
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала											
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн рублей										
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн рублей										
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн рублей										

Примечание:
*в строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела)
*** строка заполняется в объеме приговора денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций от использованием не денежных операций, данная строка не заполняется
**** указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии
***** указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями
***** указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг: по оперативнодиспетчерскому управлению в электроэнергетике;по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;по расчету требований и обязательств