Приложение N 7
к Единым стандартам
качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей
услуг сетевых организаций

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2016 год

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг в отчетном году по
ООО "Югстрой-Электросеть" за 2016 год

Потребителем всего объема услуг по передаче, оказываемых ООО "Югстрой-Электросеть", является другая сетевая организация - ПАО "Кубаньэнерго", отпуск электроэнергии осуществляется на СН1, СН2 и НН.

№ п/п	Наименование объекта и его местонахождение	Количество потребителей услуг по технологическому присоединению в отчетном году													Динамика количества потребителей			
		Физ.лица												ИТОГО по организации	Кол-во потребителей в году, предшествующему отчетному	Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
		ВН			СН I			СН II			НН							
		в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей			в т.ч. по категориям надежности потребителей							
		1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3					
1	Г.Краснодар (мкр.Московский, мкр.Восточно-Кругликовский, мкр.Большой-Восточно-Кругликолвский, х.Ленина, мкр. Молодежный, мкр. Гидрострой, ул.Ставропольска, ул.Буденого, Завод "Нефтемаш"); г.Анапа (Горгиппия, Джигинка); пос. Джубга; г.Крымск (мкр.Озерки, мкр.Платан, мкр.Надежда); г.Сочи (п.Лазаревское)												243	**243**	29	214	837,93	737,93
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	243	29	214	837,93	737,93

1.2. Количество точек поставки электрической энергии в отчетном году по

№ п/п	Наименование объекта и его местонахождение	Количество точек поставки в отчетном году								Динамика точек поставки			
		Всего точек поставки, оборудованных приборами учета	в т.ч. по:				из общего числа точек с приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	не обрудованные приборами учета	**Количество точек поставки ВСЕГО по организации**	Количество точек поставки ВСЕГО по организации в году, предшествующему отчетному	Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
			физ.лицам	юр.лицам	вводным устройствам в многоквартирные дома (в т.ч. по вводно-распределительному устройству и главному распределительному щиту)	бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства							
1	Краснодар, "Нефтемаш" ПС "Апрелевская" 35/6 РУ-35 кВ	7		7					7			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
2	Крымск, мкр Платан	29		7	22				29			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
3	Краснодар, х. Ленина	54		2	52				54			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
5	г.Сочи, п. Лазаревское	69		1	68				69			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
13	Краснодар, мкр Солнечный	421			421				421			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
16	Краснодар, мкр Восточно-Кругликовский	1283		22	1261				1 283			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
42	Крымск, мкр "Озерки"	99		13	86				99			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
ВСЕГО		1 962	0	52	1 910	0	0	0	1 962	1 590	372	123	23

1.3 Информация о линиях электропередач

	Напряжение, кВ	Протяженность всего по компании в отчетном году	Протяженность всего по компании в году, предшествующем отчетному	Динамика		
				Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
		км	км	км	%	%
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	110 - 150	0	0	0	0	0
КЛЭП	220	0	0	0	0	0
	110					
	ВН, всего	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ВЛЭП	35	0	0	0	0	0
ВЛЭП	1-20	6,838	5,71	1,128	119,7548161	19,75481611
КЛЭП	20 - 35	0	0	0	0	0
	3 - 10	117,984	84,203	33,781	140,12	40,12
	СН1, всего	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	СН2, всего	**124,82**	**89,91**	**34,909**	**138,83**	**38,83**
ВЛЭП	0,4 кВ	7,18	7,181	0	100	0
КЛЭП	до 1 кВ	159,122	115,563	43,559	137,6928602	37,69286017
	НН, всего	**166,30**	**122,74**	**43,56**	**135,4876817**	**35,48768168**
Всего по линиям		***291,13***	***212,66***	***78,47***	***136,90***	***36,90***

1.3 Информация о подстанциях

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество единиц измерения всего по компании в отчетном году	Количество единиц измерения всего по компании в году, предшествующем отчетному	Динамика		
						Абсолютное изменение к году, предшествующему отчетному	Темп роста, %	Темп прироста, %
				ед. изм.	ед. изм.	ед. изм.	%	%
1	2	3	4	5	6	7	11	12
1	Подстанции		110 - 150	0		0	0	0
			35	1	**1**	0	100	0
2	Трансформаторные подстанции	ТП	1 - 20	113	**67**	46	168,66	68,66

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства в отчетном году по ООО "Югстрой-Электросеть" за 2016 год

№ п/п	Наименование объекта и его местонахождение	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет.	Уровень физического износа, % (фактический срок/нормативный срок*100)	Уровень физического износа за предшестующий отчетный период, %	Темп роста, %	Темп прироста, %
I	**Объекты ВН (110кВ и выше)**						
1	-						
II	**Объекты СН1 (35 кВ)**						
1	-						
III	**Объекты СН2 (6-10кВ)**			**26,67**			
1	ТП (Крымск) 2 шт.	15	4	26,67	Объекты приняты на баланс в 2015 году		
2	г.Краснодар, 1 ТП и КЛ 10кВ - 2068м (ДМ)	15	4	26,67	Объекты приняты на баланс в 2016 году		
3	г. Краснодар, 9 ТП и КЛ 10кВ - 5000м (КМ)	15	4	26,67			
IV	**Объекты НН (0,4кВ)**			**20,00**			
1	Сети 0,4 кВ (Крымск) 2 участка	20	4	20,00	Объекты приняты на баланс в 2015 году		
2	г. Краснодар, КЛ 0,4кВ - 13476м (КМ)	20	4	20,00	Объекты приняты на баланс в 2016 году		

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии в отчетном году по ООО "Югстрой-Электросеть" за 2016 год

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2015	2016	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{SAIDI}$)	0,0734	26,4400	26,3666
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0734	26,4400	26,3666
1.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии ($П_{SAIFI}$)	0,0126	0,2192	0,2066
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0126	0,2192	0,2066
2.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0,0000
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П_{SAIDI, план}$)	Плановые показатели, связанные с прекращениями передачи электроэнергии ввиду проведения ремонтных работ на 2016 год не устанавливались		
3.1	ВН (110 кВ и выше)			
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)			
3.4	НН (до 1 кВ)			
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П_{SAIFI, план}$)			
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)			
4.4	НН (до 1 кВ)			
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0,0000
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0,0000

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, $П_{SAIDI}$				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, $П_{SAIFI}$				Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $П_{SAIDI, план}$				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $П_{SAIFI, план}$				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ООО "Югстрой-Электросеть"			26,4400				0,2192		Плановые показатели, связанные с прекращениями передачи электроэнергии ввиду проведения ремонтных работ на 2016 год не устанавливались								0	Незамедлительное информирование потребителя услуги об аварийных ситуациях в распределительных электрических сетях ООО "Югстрой-Электросеть", а так же заблаговременное информирование о ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии, влияющих на исполнение обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии
n	Всего по сетевой организации	0	0	26,4400	0,0000	0,0000	0,0000	0,2192	0									0	

Согласно Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 14 октября 2013 г. N

* применяется модель "котла сверху" ввиду чего у компании только 1 потребитель услуг по передаче э/э

$$П_{saidi} = \frac{\sum_{i=1}^{I} T_i \times N_i}{N_t}, \quad (8.2)$$

$$П_{saifi} = \frac{\sum_{i=1}^{I} N_i}{N_t}. \quad (8.3)$$

где

T_i - продолжительность i-го прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, ч.

N_i - количество потребителей услуг, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которых произошло i-е прекращение передачи электрической энергии, в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t - максимальное за расчетный период регулирования число потребителей услуг, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, шт.;

I - количество прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг в расчетном периоде регулирования, шт.

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде.

Номер и наименование мероприятия	Информация о выполнении / количестве/ наличии и т.д.
1. Сокращение времени обслуживания на оказание услуг по передаче электрической энергии:	
а) заключение договора об оказании услуг по передаче электрической энергии;	да
б) внесение изменений в договор об оказании услуг по передаче электрической энергии;	да
в) расторжение договора об оказании услуг по передаче электрической энергии;	
г) информирование потребителя об аварийных ситуациях в распределительных электрических сетях сетевой организации, ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии, влияющих на исполнение обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии;	да
д) допуск уполномоченных представителей потребителя услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором об оказании услуг по передаче электрической энергии;	
е) согласование места установки прибора учета электрической энергии (мощности) (далее - прибор учета), схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета электрической энергии (мощности), а также метрологических характеристик прибора учета;	да
ж) допуск в эксплуатацию прибора учета;	да
з) снятие контрольных показаний приборов учета;	да
и) прием показаний приборов учета от потребителя;	да
к) проверку, в том числе снятие показаний, прибора учета перед его демонтажом для ремонта, поверки или замены;	
л) расчет объема переданной электрической энергии потребителю;	да
м) контроль показателей качества электрической энергии в точках присоединения энергопринимающих установок потребителя электрической энергии к электрическим сетям сетевой организации;	да
н) контроль значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя;	
о) проведение контрольных, внеочередных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на объектах потребителя и объектах электросетевого хозяйства сетевой организации;	да
п) полное (частичное) ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 1, ст. 45; N 5, ст. 407; N 31, ст. 4226; N 32, ст. 4309), и Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. N 290 (зарегистрирован Минюстом России 9 августа 2013 г., регистрационный N 29348);	
р) составление и предоставление потребителю актов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии;	
с) составление актов согласования технологической и (или) аварийной брони;	
т) выдачу документов, предусмотренных в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, в том числе квитанций, счетов, счетов-фактур.	да
у) прочее (указать)	
ф) прочее (указать)	
2. Размещение и своевременная актуализация паспортов оказания услуг в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 и Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	
а) количество размещенных паспортов	1
б) количество осуществленных актуализаций	
3. Раскрытие иной информации на сайте согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24	да
4. Организация очного обслуживания клиентов согласно Елиных стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	частично, так как по критериям достаточно заочного обслуживания
5. Организация заочного обслуживания клиентов согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	да
6. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электроэнергии и по технологическому присоединению к сетям	да
7. Наличие официального сайта компании в Интернет	да
8. Наличие на официльном сайте компании личного кабинета для категорий потребителей услуг, предусмотренных законодательством	да
9. Наличие в компании иных разъясняющих регламентов, положений, инструкций в части процесса оказания услуг по передаче электроэнергии	
10. Проведение регулярных опросов потребителей	да
11. Прочее (расшифровать)	

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии.

Компания рассматривает предложения энергосбытовых компаний по заключению прямых договоров на передачу электроэнергии. По отельным объектам компании, граничащим с электросетями ПАО "ФСК ЕЭС" в 2017 году планируется заключение договора "последней мили" с ПАО "Кубаньэнерго"

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению в отчетном году по ООО "Югстрой-Электросеть" за 2016 год

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде

Отсутсвует

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде

Номер и наименование мероприятия	Информация о выполнении / количестве/ наличии и т.д.
1. Сокращение времени на оказание услуг по технологическому присоединению:	
а) технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации;	да
б) технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации посредством перераспределения максимальной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями (в том числе опосредованное присоединение);	
в) технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по индивидуальному проекту;	
г) временное технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации.	
д) выдачу справок и документов (их копий), подтверждающих технологическое присоединение к сетям сетевой организации (акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения и акт согласования технологической и (или) аварийной брони);	да
е) восстановление ранее выданных документов о технологическом присоединении либо выдачу новых документов о технологическом присоединении при невозможности восстановления ранее выданных технических условий;	
2. Размещение и своевременная актуализация паспорта оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 и Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	
а) количество размещенных паспортов	7
б) количество осуществленных актуализаций	
3. Раскрытие иной информации на сайте согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24	информация о наличии технической возможности доступа по тех.присоединению
4. Организация очного обслуживания клиентов согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	частично, так как по критериям достаточно заочного обслуживания
5. Организация заочного обслуживания клиентов согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186	да
6. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электроэнергии и по технологическому присоединению к сетям	да
7. Наличие официального сайта компании в Интернет	да
8. Наличие на официльном сайте компании личного кабинета для категорий потребителей услуг, предусмаотренных законодательством	да
9. Наличие в компании иных разъясняющих регламентов, положений, инструкций в части процесса оказания услуг по технологическому присоединению	
10. Проведение регулярных опросов потребителей	да
11. Прочее (расшифровать)	

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению.

Компания принимает меры по унифицированию форм информобмена с заявителями. В 2016 году был введен промежуточный телефонный мониторинг исполнения заявителем своих обязательств в целях сокращения времени на процедуру технологического присоединения. В 2016 году в компанию были приняты высококвалифицированные в области технологического присоединения работники.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	29	257	786,207	1	0	-100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	287
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	29	243	737,931	1	0	-100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	273
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	100	0	0	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
3.1	по вине сетевой организации	0	0	100	0	0	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	100	0	0	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	3	3	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	29	243	737,931	1	0	-100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	273
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	95	#ДЕЛ/0!	0	0	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	100	0	0	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
7.1	по вине сетевой организации							-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
7.2	по вине заявителя							-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	8,2	76,5	834,444				-	-	-	-	-	-	-	-	-	

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации *

<table>
<tr><td colspan="3">Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт</td><td colspan="2">15</td><td colspan="2">150</td><td colspan="2">250</td><td colspan="2">670</td></tr>
<tr><td colspan="3">Категория надежности</td><td>I - II</td><td>III</td><td>I - II</td><td>III</td><td>I - II</td><td>III</td><td>I - II</td><td>III</td></tr>
<tr><td>Расстояние до границ земельного участка заявителя, м</td><td>Необходимость строительства подстанции</td><td>Тип линии</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="4">500 - сельская местность/300 - городская местность</td><td rowspan="2">Да</td><td>КЛ</td><td colspan="2" rowspan="4">пунктом 1 приказа РЭК-ДЦиТ КК от 31.12.2015 №95/2015-э установлена плата за техприсоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных устройств), для физ. лиц составляет не более 550 руб. (с учетом НДС) и для юр. лиц в размере не более 466,10 руб. (без НДС), исходя из стоимости присоединения в размере 30 руб. за 1 кВт присоединяемой мощности (без учета НДС), при присоединении заявителя III категории надежности с напряжением до 20 кВ включительно, при условии, что одно и то же лицо в границах муницип.районов, гор.округов может осуществить техприсоединение с указанной платой не более одного раза в течение 3 лет</td><td colspan="6" rowspan="2">пунктом 7 приказа РЭК-ДЦиТ КК от 31.12.2015 №95/2015-э установлена плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к ТСО на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С1), в соответствии с приложением № 6 к данному приказу;
пунктом 8 приказа РЭК-ДЦиТ КК от 31.12.2015 №95/2015-э установлена плата за технологическое присоединение потребителей (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к ТСО на 2016 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 7 к данному приказу;
пунктом 9 и 10 упомянутого приказа утверждены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение потребителей (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к ТСО на 2016 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,i, С3,i в ценах 2001 года в соответствии с приложением № 8 к данному приказу и в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности (С4,i) в соответствии в приложением № 9 к данному приказу</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Нет</td><td>КЛ</td><td colspan="6" rowspan="2">пунктом 7 приказа РЭК-ДЦиТ КК от 31.12.2015 №95/2015-э установлена плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к ТСО на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С1), в соответствии с приложением № 6 к данному приказу;
пунктом 8 приказа РЭК-ДЦиТ КК от 31.12.2015 №95/2015-э установлена плата за технологическое присоединение потребителей (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к ТСО на 2016 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 7 к данному приказу;
пунктом 9 упомянутого приказа утверждены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение потребителей (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к ТСО на 2016 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,i, С3,i в ценах 2001 года в соответствии с приложением № 8 к данному приказу.</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
<tr><td rowspan="4">750</td><td rowspan="2">Да</td><td>КЛ</td><td colspan="8" rowspan="2">Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и с необходимостью строительства подстанции</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Нет</td><td>КЛ</td><td colspan="8" rowspan="2">Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и без необходимости строительства подстанции</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
<tr><td rowspan="4">1000</td><td rowspan="2">Да</td><td>КЛ</td><td colspan="8" rowspan="2">Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и с необходимостью строительства подстанции</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Нет</td><td>КЛ</td><td colspan="8" rowspan="2">Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и без необходимости строительства подстанции</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
<tr><td rowspan="4">1250</td><td rowspan="2">Да</td><td>КЛ</td><td colspan="8" rowspan="2">Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и с необходимостью строительства подстанции</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Нет</td><td>КЛ</td><td colspan="8" rowspan="2">Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации определяется аналогично присоединению энергопринимающих устройств потребителей с мощностью 150-670 кВт с расстоянием до границ земельного участка заявителя 500 м - сельская местность/300 м - городская местность и без необходимости строительства подстанции</td></tr>
<tr><td>ВЛ</td></tr>
</table>

Примечание:
* не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Итого по формам обслуживания	Формы обслуживания														
			Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2016	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %	2015	2016	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	**Всего обращений потребителей, в том числе:**	276	**38**	**158**	315,78947	**19**	**73**	284,21053	**0**	**45**	**#ДЕЛ/0!**	**0**	**0**				
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	4				2	4	100			**#ДЕЛ/0!**						
1.2	осуществление технологического присоединения	272	38	158	315,78947	17	69	305,88235		45	**#ДЕЛ/0!**						
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0															
1.4	качество обслуживания	0															
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0															
1.6	прочее (указать)	0															
2	**Жалобы**	0															
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0															
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0															
2.1.2	качество электрической энергии	0															
2.2	осуществление технологического присоединения	0															
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0															
2.4	качество обслуживания	0															
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0															
2.6	прочее (указать)	0															
3	**Заявка на оказание услуг**	243	**18**	**207**	1050	**12**	**1**	-91,666667		**35**	**#ДЕЛ/0!**						
3.1	по технологическому присоединению	242	18	207	1050	11		-100		35	**#ДЕЛ/0!**						
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	1				1	1	0									
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0															
3.4	прочее (указать)	0															

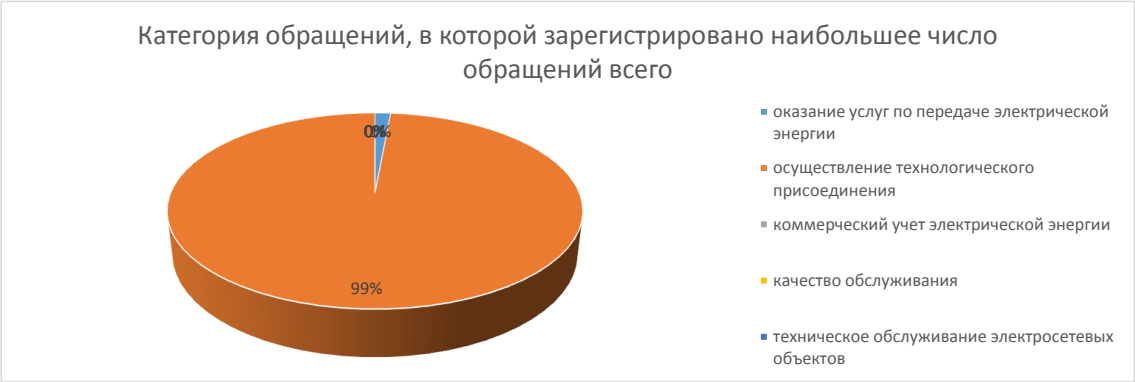
4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

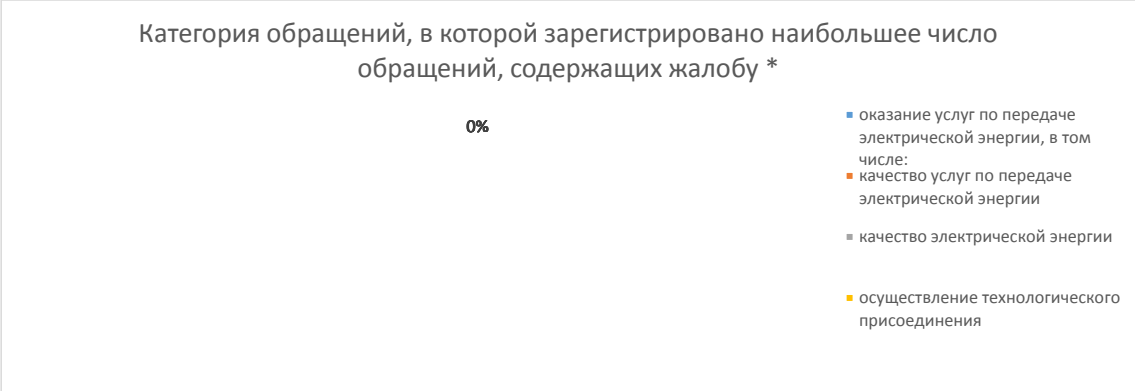
N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Офис ООО "Югстрой-Электросеть"	Выделенные кабинеты цокольного этажа жилого дома	350031, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, пос. Березовый, д.7/27	Приемная: телефон: (861) 267-21-03, e-mail: ovchenkova_gs@ugsbt.ru сайт: yugstroyset.ru	с 9.00 до 18.00	Прием заявок на заключение договора об осуществлении тех.присоединения, заключение договора об осуществлении тех присоединения, выполнение мероприятий по договору об осуществлении тех. присоединения и др.	158	45 мин	10 мин	0

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

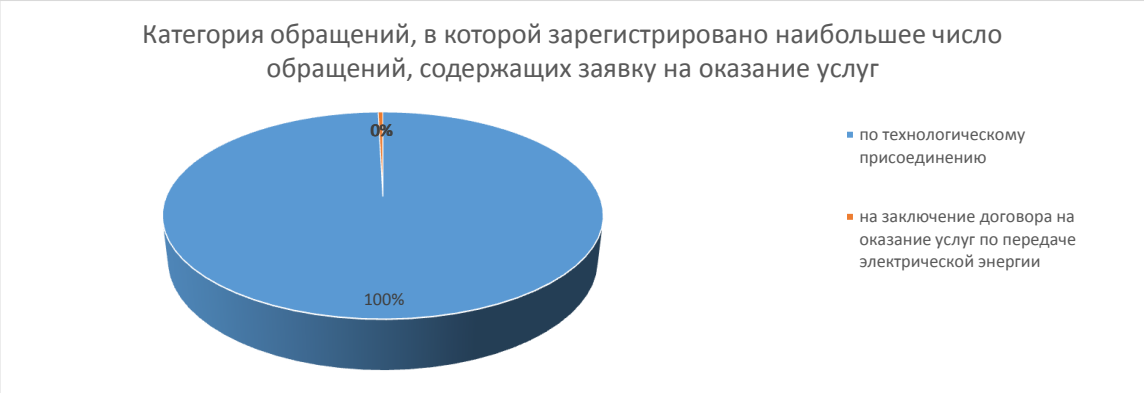
N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	(861) 267-21-03
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	73
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	73
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	25 секунд
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	5 минут

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг





Примечание:
* обращений, содержащих жалобу, не поступало в отчетном году



4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций

Услуги по перепрограммированию приборов учета

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств, матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан)

По результатам опроса потребителей услуг компании социально уязвимых групп населения среди потребителей услуг не выявлено.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

	Темы опроса/опросов	Дата проведения опроса	Способ проведения опроса	Количество опрошенных	Результаты опроса
1	Степень удовлетворенности/ неудовлетворенности предоставленных организацией услуг по технологическому присоединению	21.11.2016	очный опрос	12	По результатам опроса, проведенного в очной форме замечания к качеству оказываемых услуг отсутствуют
			телефонный опрос	16	В результате телефонного опроса жалоб и предложений к качеству оказываемых услуг не выявлено
2	Степень удовлетворенности/ неудовлетворенности предоставленных организацией услуг по передаче электроэнергии		очный опрос		Ввиду того, что потребителем всего объема услуг по передаче, оказываемых ООО «Югстрой-Электросеть», является другая сетевая организация, - опрос не производился на основании п. 1 Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. Приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.
			телефонный опрос		

Примечание:
* в соответствии с абзацем 1 пункта 10 Единых стандартов качества обслуживания потребителей (утв. приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186) результаты проведенных опросов опубликованы на сайте компании по адресу: http://yugstroyset.ru

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей

Перечень выполненнных организацией мероприятий в целях повышения качества обслуживания потребителей приведен в разделах 2.3, 3.2. 4.6

4.9. Информация по обращениям потребителей

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения						Обращения потребителей, содержащие жалобу							Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения	
				Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	#0001	11 января	14.09	1						1																				
2	#0002	11 января	15.55		1					1																				
3	#0003	11 января	11:25	1						1																				
4	#0004	14 января	16:00	1						1																				
5	#0005	14 января	13-44	1						1																				
6	#0006	16 января	15.55		1					1																				
7	#0007	16 января	14.16	1						1																				
8	#0008	16 января	16:00	1						1																				
9	#0009	16 января	16:30	1						1																				
10	#0010	16 января	15.55	1						1																				
11	#0011	16 января	14.16	1						1																				
12	#0012	18 января	16:00	1						1																				
13	#0013	18 января	15.55		1					1																				
14	#0014	18 января	16:00	1						1																				
15	#0015	21 января	15:18	1						1																				
16	#0016	22 января	14.16	1						1																				
17	#0017	22 января	9:25		1					1																				
18	#0018	22 января	9:40	1						1																				
19	#0019	22 января	16:00	1						1																				
20	#0020	22 января	15.55	1						1																				
21	#0021	25 января	9:40	1						1																				
22	#0022	25 января	13.16	1						1																				
23	#0023	26 января	15:33	1						1																				
24	#0024	29 января	14.09	1						1																				
25	#0025	29 января	14.09	1						1																				
26	#0026	29 января	9:40	1						1																				
27	#0027	2 февраля	16:00	1						1																				
28	#0028	2 февраля	10.10			1				1																				
29	#0029	2 февраля	8:50	1						1																				
30	#0030	5 февраля	16:00	1						1																				
31	#0031	15 февраля	11:25	1						1																				
32	#0032	18 февраля	16:00	1						1																				
33	#0033	18 февраля	15.55	1						1																				
34	#0034	22 февраля	14.16	1						1																				
35	#0035	22 февраля	16:00	1						1																				
36	#0036	22 февраля	14.18		1					1																				
37	#0037	22 февраля	16:25	1						1																				
38	#0038	25 февраля	13-56	1						1																				
39	#0039	26 февраля	11:25	1						1																				
40	#0040	29 февраля	11:00			1				1																				
41	#0041	29 февраля	11:14		1					1																				
42	#0042	29 февраля	11:23	1						1																				
43	#0043	29 февраля	11:10			1				1																				
44	#0044	29 февраля	11:00			1				1																				
45	#0045	4 марта	9:40	1						1																				
46	#0046	4 марта	9:40			1				1																				
47	#0047	5 марта	13.16	1						1																				
48	#0048	10 марта	16:00		1					1																				
49	#0049	10 марта	13:30		1					1																				
50	#0050	11 марта	14:00	1						1																				
51	#0051	14 марта	14.09		1					1																				
52	#0052	14 марта	10.10	1						1																				
53	#0053	14 марта	8:50			1				1																				
54	#0054	16 марта	16:00		1					1																				
55	#0055	16 марта	14.09		1					1																				
56	#0056	18 марта	9:40	1						1																				
57	#0057	22 марта	16:00		1					1																				
58	#0058	22 марта	9:40	1						1																				
59	#0059	24 марта	16:00			1				1																				
60	#0060	24 марта	10.10		1					1																				
61	#0061	24 марта	14.09		1					1																				
62	#0062	28 марта	9:40	1						1																1			1	
63	#0063	28 марта	13:30		1					1																1			1	
64	#0064	28 марта	15:20	1						1																1			1	
65	#0065	28 марта	10:30		1					1																				
66	#0066	28 марта	16:00		1					1																				
67	#0067	14 апреля	11:10		1					1																1				
68	#0068	14 апреля	9:40	1						1												1				1			1	
69	#0069	14 апреля	10:30		1				1	1																1				
70	#0070	18 апреля	11:00			1				1																				
71	#0071	18 апреля	16:00			1				1																				
72	#0072	18 апреля	14.09		1					1												1				1				
73	#0073	25 апреля	9:40	1						1												1				1			1	
74	#0074	25 апреля	8:30		1					1													1			1				
75	#0075	25 апреля	10:30		1					1																				
76	#0076	25 апреля	16:00			1				1																				
77	#0077	25 апреля	10:10		1					1																1			1	
78	#0078	25 апреля	13:40		1					1																				
79	#0079	28 апреля	14:00	1						1												1				1			1	
80	#0080	28 апреля	10:30	1						1												1				1			1	
81	#0081	28 апреля	8:50		1					1																1				
82	#0082	28 апреля	13:30		1					1																				
83	#0083	5 мая	13:40		1					1																1				
84	#0084	5 мая	11:20		1					1												1				1				
85	#0085	5 мая	14:00		1					1																1			1	
86	#0086	6 мая	8:50	1						1												1				1				
87	#0087	6 мая	13:30	1						1												1				1			1	
88	#0088	12 мая	15:00	1						1												1				1			1	
89	#0089	13 мая	14:30	1						1												1				1			1	
90	#0090	13 мая	9:00	1						1												1				1				
91	#0091	13 мая	12.19		1					1																1				
92	#0092	13 мая	13.24		1					1												1				1			1	
93	#0093	13 мая	16:00		1					1																1			1	

94	#0094	19 мая	12.12	1						1													1			1				
95	#0095	19 мая	8:50	1						1																1				
96	#0096	20 мая	9:40	1						1																1			1	
97	#0097	23 мая	11.43		1					1												1				1			1	
98	#0098	23 мая	16:00	1						1												1				1			1	
99	#0099	23 мая	11:20	1						1												1				1				1
100	#0100	25 мая	14.16	1						1																1			1	
101	#0101	25 мая	9:40	1						1																1				
102	#0102	27 мая	16.54		1					1												1				1				
103	#0103	27 мая	11:20	1						1																1			1	
104	#0104	30 мая	8:50		1					1												1				1				
105	#0105	30 мая	13.16	1						1																1				
106	#0106	30 мая	13.36	1						1												1				1			1	
107	#0107	31 мая	16:00	1						1												1				1				1
108	#0108	31 мая	11:20		1					1																				
109	#0109	31 мая	9:40	1						1												1				1				
110	#0110	2 июня	15.17	1						1																1			1	
111	#0111	2 июня	10.10	1						1												1				1				
112	#0112	3 июня	16:00	1						1																1			1	
113	#0113	6 июня	10.10	1						1												1				1			1	
114	#0114	6 июня	16:00	1						1																1			1	
115	#0115	9 июня	11:10	1						1												1				1				1
116	#0116	13 июня	13.24		1					1												1				1				
117	#0117	13 июня	8:50	1						1																1				1
118	#0118	14 июня	12:22	1						1																1				1
119	#0119	14 июня	11:17		1					1																				
120	#0120	14 июня	11:10		1					1																				
121	#0121	16 июня	13.24	1						1													1			1				
122	#0122	20 июня	13.24	1						1																1				
123	#0123	20 июня	14.09		1					1																1				1
124	#0124	20 июня	11:20	1						1												1				1				1
125	#0125	20 июня	17:25		1					1																				
126	#0126	20 июня	10:11		1					1																				
127	#0127	22 июня	16:33	1						1																1				
128	#0128	22 июня	10.10		1					1																1				1
129	#0129	23 июня	8:50	1						1																1				1
130	#0130	23 июня	9:34			1				1																				
131	#0131	24 июня	16:00		1					1												1				1				1
132	#0132	27 июня	11:10		1					1																1				
133	#0133	27 июня	13.24	1						1																				
134	#0134	27 июня	10:34		1					1																				
135	#0135	5 июля	11:10		1					1																				
136	#0136	5 июля	15:20		1				1																					
137	#0137	5 июля	10:30			1				1																				
138	#0138	5 июля	11:10	1						1																				
139	#0139	8 июля	13.24		1					1																				
140	#0140	8 июля	9:00		1					1																				
141	#0141	8 июля	9:40		1					1																				
142	#0142	8 июля	11:20		1					1																				
143	#0143	11 июля	11:20		1					1																				
144	#0144	11 июля	12:44	1						1																				
145	#0145	15 июля	14:26	1						1																				
146	#0146	15 июля	13.24			1				1																				
147	#0147	15 июля	9:00			1				1																				
148	#0148	19 июля	15.55		1					1																				
149	#0149	20 июля	14.16			1				1																				
150	#0150	20 июля	16:00		1					1																				
151	#0151	28 июля	14:22	1						1																				
152	#0152	28 июля	13.24	1						1																				
153	#0153	28 июля	9:00	1						1																				
154	#0154	3 августа	9:33	1						1																				
155	#0155	3 августа	10:11	1						1																				
156	#0156	9 августа	11:17			1				1																				
157	#0157	9 августа	10.10		1					1																				
158	#0158	9 августа	16:00			1				1																				
159	#0159	15 августа	10.10	1						1																				
160	#0160	15 августа	8:50	1						1																				
161	#0161	15 августа	13.24	1						1																				
162	#0162	15 августа	8:50		1					1																				
163	#0163	19 августа	16:00	1						1																				
164	#0164	19 августа	14.16	1						1																				
165	#0165	29 августа	8:50	1						1																				
166	#0166	29 августа	11:20	1						1																				
167	#0167	29 августа	10.10			1				1																				
168	#0168	2 сентября	15:18	1						1																				
169	#0169	2 сентября	16:00			1				1																				
170	#0170	2 сентября	14.16	1						1																				
171	#0171	5 сентября	11:00	1																										
172	#0172	5 сентября	11:20	1						1																				
173	#0173	5 сентября	10:11			1				1																				
174	#0174	6 сентября	11:10	1						1																				
175	#0175	6 сентября	14.16	1						1																				
176	#0176	12 сентября	11:00	1						1																				
177	#0177	13 сентября	11:10	1						1																				
178	#0178	13 сентября	10.10	1						1																				
179	#0179	13 сентября	16:00	1						1																				
180	#0180	16 сентября	16:00	1						1																				
181	#0181	16 сентября	11:10		1					1																				
182	#0182	19 сентября	16:00	1						1																				
183	#0183	19 сентября	11:17	1						1																				
184	#0184	19 сентября	11:20			1				1																				
185	#0185	19 сентября	10:11			1				1																				
186	#0186	22 сентября	17:25	1						1																				
187	#0187	22 сентября	13.24	1						1																				
188	#0188	22 сентября	8:50			1				1																				
189	#0189	26 сентября	11:10	1						1																				
190	#0190	26 сентября	11:20			1				1																				
191	#0191	26 сентября	10.10			1				1																				
192	#0192	26 сентября	16:00	1						1																				
193	#0193	4 октября	13.24		1					1																				
194	#0194	4 октября	14-22	1						1																				
195	#0195	4 октября	11:20			1				1																				
196	#0196	6 октября	10:11			1				1																				
197	#0197	6 октября	15.55		1					1																				

198	#0198	6 октября	10.10	1						1																					
199	#0199	6 октября	16:00			1				1																					
200	#0200	10 октября	14.16		1					1																					
201	#0201	10 октября	16:00			1				1																					
202	#0202	10 октября	9:33		1					1																					
203	#0203	13 октября	12:22	1						1																					
204	#0204	13 октября	9:33			1				1																					
205	#0205	17 октября	11:47			1				1																					
206	#0206	17 октября	14-22			1				1																					
207	#0207	17 октября	11:20		1					1																					
208	#0208	17 октября	11:17		1					1																					
209	#0209	21 октября	11:17	1						1																					
210	#0210	21 октября	11:20	1						1																					
211	#0211	21 октября	10:11		1					1																					
212	#0212	24 октября	17:25			1				1																					
213	#0213	24 октября	16:15		1					1																					
214	#0214	24 октября	13.24			1				1																					
215	#0215	24 октября	8:50		1					1																					
216	#0216	24 октября	16:00	1						1																					
217	#0217	26 октября	9:33	1						1																					
218	#0218	26 октября	14-22	1						1																					
219	#0219	26 октября	11:20	1						1																					
220	#0220	28 октября	10:11	1						1																					
221	#0221	28 октября	11:20			1				1																					
222	#0222	28 октября	10.10			1			1																						
223	#0223	4 ноября	10.10			1				1																					
224	#0224	4 ноября	11:17	1						1																					
225	#0225	7 ноября	14.16	1						1																					
226	#0226	7 ноября	11:17	1						1																					
227	#0227	7 ноября	10.10			1				1																					
228	#0228	7 ноября	16:33	1						1																					
229	#0229	7 ноября	16:00	1						1																					
230	#0230	10 ноября	10.10	1						1																					
231	#0231	10 ноября	13.24	1						1																					
232	#0232	10 ноября	8:50			1				1																					
233	#0233	14 ноября	8:50	1						1																					
234	#0234	14 ноября	16:15		1					1																					
235	#0235	14 ноября	9:33	1						1																					
236	#0236	15 ноября	16:00	1						1																					
237	#0237	15 ноября	11:17	1						1																					
238	#0238	15 ноября	9:33			1				1																					
239	#0239	18 ноября	14.16	1						1																					
240	#0240	18 ноября	11:20	1						1																					
241	#0241	18 ноября	10.10	1						1																					
242	#0242	21 ноября	11:00			1				1																					
243	#0243	21 ноября	16:00	1						1																					
244	#0244	22 ноября	11:10	1						1																					
245	#0245	22 ноября	16:15	1						1																					
246	#0246	22 ноября	9:33			1				1																					
247	#0247	29 ноября	11:00	1						1																					
248	#0248	29 ноября	15.55	1						1																					
249	#0249	29 ноября	14-22			1				1																					
250	#0250	29 ноября	11:20		1					1																					
251	#0251	29 ноября	9:33	1						1																					
252	#0252	2 декабря	14.16	1						1																					
253	#0253	2 декабря	16:00			1				1																					
254	#0254	2 декабря	9:33	1						1																					
255	#0255	2 декабря	16:00	1						1																					
256	#0256	2 декабря	16:15		1					1																					
257	#0257	5 декабря	10:11	1						1																					
258	#0258	5 декабря	16:00	1						1																					
259	#0259	5 декабря	16:15	1						1																					
260	#0260	5 декабря	9:33		1					1																					
261	#0261	12 декабря	11:17	1						1																					
262	#0262	12 декабря	17:25	1						1																					
263	#0263	12 декабря	16:00	1						1																					
264	#0264	12 декабря	16:15		1					1																					
265	#0265	22 декабря	11:00	1						1																					
266	#0266	22 декабря	9:33	1					1																						
267	#0267	22 декабря	16:00		1					1																					
268	#0268	22 декабря	16:15	1						1																					
269	#0269	23 декабря	8:50	1						1																					
270	#0270	23 декабря	9:33	1						1																					
271	#0271	26 декабря	15:18			1				1																					
272	#0272	26 декабря	16:00	1						1																					
273	#0273	26 декабря	16:15	1						1																					
274	#0274	26 декабря	9:33	1						1																					
275	#0275	26 декабря	11:00	1						1																					
276	#0276	26 декабря	9:33	1						1																					