

Приложение №7
к Единым стандартам качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей услуг сетевых организаций

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг
Открытое акционерное общество "Радужнинские городские электрические сети" за 2016 год

1. Общая информация о сетевой организации

1.1 Количество потребителей услуг

№ п/п	Категория потребителя		Кол-во		Динамика
			2015	2016	
1	По уровню напряжения	СН-1	2	3	50,00%
2		СН-2	176	186	5,68%
3		НН	351	491	39,89%
4	По категории надежности	I	0	0	0,00%
5		II	87	97	11,49%
6		III	442	583	31,90%
7	По правовому статусу	Юр.лица	436	471	8,03%
8		Физ.лица	93	209	124,73%

1.2. Количество точек поставки

№ пп	Категория точек поставки	Количество, шт.		Динамика
		2015	2016	
1	Общее количество	1541	1697	10,12%
2	Оборудованные приборами учета, в т.ч.:	1330	1481	11,35%
2.1	Физические лица	93	212	127,96%
2.2	Юридические лица	900	928	3,11%
2.3	Вводные устройства в многоквартирные жилые дома	337	341	1,19%
2.4	Безхозные объекты	0	0	0,00%
3	Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	1225	1376	12,33%

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства

№ пп	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Ед. Изм	2015г	2016г	Динамика, %
1	ВЛЭП	35 кВ	км	97,22	97,22	0,00%
2	ВЛЭП	1-20 кВ	км	81,83	81,69	-0,18%
3	ВЛЭП	0,4 кВ	км	32,26	32,85	1,80%
4	КЛЭП	35 кВ	км	0,70	0,70	-0,14%
5	КЛЭП	1-20 кВ	км	97,42	98,08	0,68%
6	КЛЭП	0,4 кВ	км	107,77	109,27	1,38%
7	физический износ ЛЭП		%	35,00	35,40	1,13%
8	ПС	35/10(6) кВ	шт.	16,00	16,00	0,00%
9	ТП	6/0,4 кВ	шт.	103,00	100,00	-3,00%
10	ТП	10/0,4 кВ	шт.	59,00	61,00	3,28%
11	физический износ оборудования		%	49,00	51,30	4,48%

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2015	2016	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, Psaidi	0,358440	0,134559	-62,5%
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0,000000	0,000000	0,0%
1.2	СН1 (35-60 кВ)	0,000000	0,000000	0,0%
1.3	СН2 (1-20 кВ)	0,735972	0,223710	-69,6%
1.4	НН (до 1 кВ)	0,171179	0,101609	-40,6%
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Psaiifi	0,466919	0,258824	-44,6%
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0,0%
2.2	СН1 (35-60 кВ)	0	0	0,0%
2.3	СН2 (1-20 кВ)	0,937500	0,473118	-49,5%
2.4	НН (до 1 кВ)	0,233618	0,179226	-23,3%
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), Psaidi план	0,344555	0,343460	-0,3%
3.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0,0%
3.2	СН1 (35-60 кВ)	0	0	0,0%
3.3	СН2 (1-20 кВ)	0,251155	0,240021	-4,4%
3.4	НН (до 1 кВ)	0,097000	0,096325	-0,7%
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), Psaiifi план	0,405000	0,400359	-1,1%
4.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0,0%
4.1	СН1 (35-60 кВ)	0	0	0,0%
4.2	СН2 (1-20 кВ)	0,270155	0,269000	-0,4%
4.3	НН (до 1 кВ)	0,135550	0,131204	-3,2%
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0,0%
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	0	0,0%

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

п	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Псаид				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, Псаиф				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Псаид, план				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, Псаиф, 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	ОАО "РГЭС"	0	0	0,22	0,1	0	0	0,47	0,18	0	0	0,24	0,1	0	0	0,27	0,13	0,02	
	Всего по сетевой организации	0	0	0,22	0,1	0	0	0,47	0,18	0	0	0,24	0,1	0	0	0,27	0,13	0,02	

**2.3 Мероприятия, выполненные сетевой организацией
в целях повышения качества оказания услуг п передаче электрической энергии**

1. Произведена реконструкция объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, с целью уменьшения случаев технологических отказов по причине износа электрооборудования предприятия.
2. Постоянный визуальный и тепловизионный осмотр электрооборудования и электросетевого хозяйства, для своевременного выявления и устранения замечаний и других причин, являющихся возможными причинами технологических отказов электрооборудования.

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1 Информация о наличии невостробованной мощности Для осуществления технологического присоединения за 2016 год

№ п/п	Наименование объекта центра питания, класс напряжения	Количество установленных трансформаторов и их мощность, МВА	Невостробная мощности за 2016 год с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров и поданных заявок на ТП, МВт
1.	ПС 35/10кВ "Город-1"	2х6,3	0,4
2.	ПС 35/6кВ "Город-2"	2х10	0,0
3.	ПС 35/10кВ "Город-3"	2х10	0,9
4.	ПС 35/10кВ "Дачная"	2х6,3	6,0
5.	ПС 35/6кВ "ГТЭС-2"	1х6,3	3,0
6.	ПС 35/6кВ "Аэропорт"	2х4,0	3,8
7.	ПС35/6кВ "Причал"	2х4,0	7,8
8.	ПС 35/6кВ "Котельная-2"	2х6,3	6,0
9.	ПС 35/10кВ "Котельная-3"	2х6,3	2,0
10.	ПС 35/6кВ "Котельная-4"	2х4,0	3,0
11.	ПС 35/6кВ "Кирпичная"	2х4,0	3,0
12.	ПС 35/6кВ "Поселок"	2х4,0	0,0
13.	ПС 35/6кВ "Лесная"	2х4,0	4,0
14.	ПС 35/10кВ "Новоаганская"	2х6,3	4,0
15.	ПС 35/6кВ "Рославльская"	2х6,3 + 2х10,0	4,4

* Увеличение трансформаторной мощности на основании инвестиционной программы ОАО "РГЭС" в 2016 году отсутствует.

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

1. На официальном сайте ОАО «РГЭС», по средствам обратной связи через личный кабинет (ссылка на интернет страницу личного кабинета <http://www.rges.ru/user>), создана возможность более удобной, для потребителя, подачи заявления на технологическое присоединение, а также мониторинга состояния заявки

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

		Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам																			
		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,	
N	Показатель																				Всего
1	2	3	4	5	6	7	9	11	11	11	13	15	15	15	15	16	17	18	19	20	
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штук	82	149	82%	32	15	-53%	3	1	-67%	4	0	-100%	-	-	-	-	-	-	98	
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	82	149	82%	32	15	-53%	3	1	-67%	4	0	-100%	-	-	-	-	-	-	98	
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штук, в том числе:	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	-	-	0%	-	-	-	0	
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	-	-	0%	-	-	-	0	
3.2	по вине сторонних лиц	1	0	-100%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	-	-	0%	-	-	-	1	
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	4,5	4,6	2%	4,3	4,2	-2%	7	8	14%	8,5	0	-100%	-	-	-	-	-	-	16,7	
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	83	144	73%	31	12	-61%	2	2	200%	2	0	-100%	-	-	-	-	-	-	97	
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	70	135	93%	21	13	-38%	0	2	0%	3	1	-67%	-	-	-	-	-	-	86	
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штук, в том числе:	15	22	47%	4	2	-50%	0	1	0%	0	0	0%	-	-	0%	-	-	-	18	
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	-	-	0%	-	-	-	0	
7.2	по вине заявителя	15	22	47%	4	2	-50%	0	1	0%	0	0	0%	-	-	0%	-	-	-	18	
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	45	51	13%	59	60	2%	0	277	0%	383	344	-10%	-	-	-	-	-	-	726	

3.5 Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям ОАО "РГЭС"

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт		15		150		250		670	
Категория надежности		I-II	III	I-II	III	I-II	III	I-II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии							
500—еёньская-местность/ 300 - городская местность	Да			853	550	1252	680	2395	1252
				1456	550	1456	782	2803	1456
	Нет			108	550	108	108	108	108
				108	550	108	108	108	108
750	Да			853	481	1252	680	2395	1252
				1456	782	1456	782	2803	1456
	Нет			108	108	108	108	108	108
				108	108	108	108	108	108
1000	Да			853	481	1252	680	2395	1252
				1456	782	1456	782	2803	1456
	Нет			108	108	108	108	108	108
				108	108	108	108	108	108
1250	Да			853	481	1252	680	2395	1252
				1456	782	1456	782	2803	1456
	Нет			108	108	108	108	108	108
				108	108	108	108	108	108

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														Прочее		
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи							
		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		
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	96	310	223%	927	759	-18%	1413	881	-38%	491	603	23%	0	21	0%		
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	133	100%	625	198	-68%	601	480	-20%	490	407	-17%	0	0	0%		
1.2	осуществление технологического присоединения	24	60	150%	0	270	0%	0	25	0%	1	2	100%	0	0	0%		
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0%	21	34	62%	431	153	-65%	0	42	0%	0	0	0%		
1.4	качество обслуживания	0	36	100%	0	3	0%	0	0	0%	0	3	0%	0	0	0%		
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	53	100%	0	4	0%	0	0	0%	0	5	0%	0	0	0%		
1.6	прочее	72	28	-61%	281	250	-11%	381	223	-41%	0	144	0%	0	21	0%		
2	Жалобы	5	51	920%	259	181	-30%	4	0	-100%	0	0	0%	0	0	0%		
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
2.2	качество услуг по передаче электрической энергии	0	43	100%	259	138	-47%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
2.3	качество электрической энергии	0	3	100%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
2.4	осуществление технологического присоединения	0	5	100%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
2.5	коммерческий учет электрической энергии	4	0	-100%	0	0	0%	4	0	-100%	0	0	0%	0	0	0%		
2.6	качество обслуживания	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
2.7	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
2.8	прочее	1	0	-100%	0	43	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
3	Заявка на оказание услуг	393	883	125%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
3.1	по технологическому присоединению	121	165	36%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	127	291	129%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	145	231	59%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		
3.4	прочее	0	196	100%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%		

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

№	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	ГПРЦ, ОГЭЭ	Пункт очного обслуживания	г. Радужный, 1 мкр., д.15	(34668) 3-31-68	Пн-Пт: 08:00-17:00 Сб, Вс: выходной	7	8	9	10	11
1							817			

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	(34668) 39676
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	940
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	940
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	1
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	1

4.4 Категория обращений ,в которой зарегистрировано наибольшее число обращений

Вид обращения	Категория с наибольшим числом обращений
Обращений всего	Прочее (разъяснение информации, касающейся деятельности предприятия)
Обращение содержащее жалобу	Качество услуг по передаче электрической энергии
Обращение содержащее заявку	Прочее (повторное включение, отключение электроснабжения и прочее)

4.5 Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю

ОАО «РГЭС», осуществляет следующие дополнительные виды услуг (помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций):

1. Испытание диэлектрических перчаток, бот, калош повышенным напряжением (1 пара)
2. Испытание слесарного инструмента с изолирующими рукоятками повышенным напряжением
3. Профилактические испытания (полный объем работ) трансформаторного масла (1 проба)
4. Хроматографический анализ трансформаторного масла (1 анализ)
5. Анализ влагосодержания трансформаторного масла (1 анализ)
6. Испытание изолирующей штанги повышенным напряжением до 110кВ (единица средств защиты)
7. Испытание изолирующей штанги повышенным напряжением до 35 кВ включительно (единица средств защиты)
8. Испытание измерительной штанги повышенным напряжением до 110кВ (единица средств защиты)
9. Испытание комплекта указателя высокого напряжения 2-6кВ для фазировки с неоновой лампой повышенным напряжением (1 комплект указателя)
10. Испытание указателей напряжения повышенным напряжением 6-100кВ включительно (единица средств защиты)
11. Испытание указателей напряжения повышенным напряжением до 1000В включ. (единица средств защиты)
12. Испытание изолирующих клещей повышенным напряжением 2-35кВ (единица средств защиты)
13. Испытание изолирующих клещей повышенным напряжением до 1000 В включ. (единица средств защиты)
14. Испытание электроизмерительных клещей повышенным напряжением 2-10кВ (единица средств защиты)
15. Испытание электроизмерительных клещей повышенным напряжением до 1000В включительно (единица средств защиты)

Уважаемый клиент! Повышение качества обслуживания клиентов - одно из главных направлений деятельности ОАО «РГЭС». Пожалуйста, заполните предлагаемую ниже анкету. Анкетирование является анонимным и направлено на улучшение деятельности организации. Ваше мнение обязательно будет учтено в дальнейшей деятельности!

АНКЕТА

Вы планируете воспользоваться (пользуетесь) услугами организации как:

☐ юридическое лицо ☐ частное лицо ☐ предприниматель

Укажите наиболее удобный для Вас канал взаимодействия с сетевой организацией:

☐ лично через пункт обслуживания потребителей ☐ телефон ☐ почта ☐ эл. почта ☐ прочее

Укажите, за информацией по какому вопросу Вы обратились в пункт обслуживания потребителей:

☐ технологическое присоединение ☐ передача электрической энергии
☐ дополнительные платные услуги ☐ коммерческий учет электрической энергии
☐ энергосбережение ☐ прочее

Оцените полноту и достаточность информации, представленной на сайте по интересующим Вас вопросам:

☐ полностью достаточная ☐ недостаточная ☐ не могу оценить
☐ скорее достаточная ☐ полностью недостаточная

1. Оцените степень своей удовлетворенности следующими критериями деятельности организации по передаче электрической энергии по 5-балльной системе (5 баллов — полностью удовлетворен, 4 - вполне удовлетворен, 3 - не вполне удовлетворен, 2 - не удовлетворен, 1 балл — совсем не удовлетворен):

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии	
Качество электрической энергии	
Надежность энергоснабжения	
Компетентность и вежливость сотрудников	
Инфраструктура для взаимодействия с клиентом	

2. Какие из данных критериев лично Вы считаете самыми важными (распределите по степени важности от 1 (наиболее важный) до 5 (наименее важный):

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии	
Качество электрической энергии	
Надежность энергоснабжения	
Компетентность и вежливость сотрудников	
Инфраструктура для взаимодействия с клиентом	

3. Оцените степень своей удовлетворенности следующими критериями деятельности организации по технологическому присоединению по 5-балльной системе (5 баллов — полностью удовлетворен, 4 — вполне удовлетворен, 3 — не вполне удовлетворен, 2 — неудовлетворен, 1 балл — совсем неудовлетворен):

Стоимость услуг по ТП	
Сроки осуществления ТП	
Компетентность и вежливость сотрудников	
Возможность решения всех вопросов по ТП интерактивным путем (через Интернет)	
Простота и «прозрачность» процесса заключения договора на ТП	

4. Какие из данных критериев лично Вы считаете самыми важными (распределите по степени важности от 1 (наиболее важный) до 5 (наименее важный):

Стоимость услуг по ТП	
Сроки осуществления ТП	
Компетентность и вежливость сотрудников	
Возможность решения всех вопросов по ТП интерактивным путем (через Интернет)	
Простота и «прозрачность» процесса заключения договора на ТП	

Мы будем благодарны, если Вы напишете свои пожелания по улучшению качества обслуживания клиентов:

ОТЧЕТ

по изучению мнения потребителей о качестве обслуживания за 2016 год

По результатам проведенного анкетирования потребителей можно сделать следующие выводы:

1. Воспользовались услугами организации как:

- - юридическое лицо — 52%,
- - предприниматель - 42%
- - частное лицо - 6%

2. Выбрали наиболее удобный канал взаимодействия с сетевой организацией:

- электронная почта — 39%
- телефон - 40%
- лично через пункт обслуживания потребителей — 21%

3. В пункт обслуживания потребителей обратились за информацией по вопросу:

- передача электрической энергии - 66%
- технологическое присоединение - 18%
- коммерческий учет электрической энергии — 16%

4. Оценили полноту и достаточность информации, представленной на сайте по интересующим вопросам:

- полностью достаточная - 63%
- не смогли оценить — 29%
- недостаточная - 8%

5. Оценили степень своей удовлетворенности следующими критериями деятельности организации по передаче электрической энергии по 5-балльной системе (средний балл):

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии	3,4
Качество электрической энергии	4,6
Надежность энергоснабжения	4,5
Компетентность и вежливость сотрудников	4,6
Инфраструктура для взаимодействия с клиентом	4

6. По степени важности данных критериев потребители посчитали самыми важными:

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии	1
Качество электрической энергии	2
Надежность энергоснабжения	3
Инфраструктура для взаимодействия с клиентом	4
Компетентность и вежливость сотрудников	5

7. Оценили степень своей удовлетворенности следующими критериями деятельности организации по технологическому присоединению по 5-балльной системе (средний балл):

Стоимость услуг по ТП	4,4
Сроки осуществления ТП	4
Компетентность и вежливость сотрудников	4,6
Возможность решения всех вопросов по ТП интерактивным путем (через Интернет)	3,8
Простота и «прозрачность» процесса заключения договора на ТП	4

8. По степени важности данных критериев потребители посчитали самыми важными:

Сроки осуществления ТП	1
Стоимость услуг по ТП	2
Простота и «прозрачность» процесса заключения договора на ТП	3
Возможность решения всех вопросов по ТП интерактивным путем (через Интернет)	4
Компетентность и вежливость сотрудников	5

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

Реагирование на жалобы и обращения, обеспечение обратной связи.

Установка стендов с образцами заполненных заявок на выполнение услуг в пункте обслуживания потребителей.

Организация личного кабинета на официальном сайте ОАО «РГЭС» для организации обратной связи.

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	Организован коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа			
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	Плановые мероприятия по результатам обращения
1		01.01.16		12	14		2		10	2	2		2	12	0											1			1	28	Выполненные мероприятия по результатам обращения
2		02.01.16													0											0			0		
3		03.01.16			16		1		5	1	3	1	4	3	0											17			17		
4		04.01.16			2										2											2			2		
5		05.01.16													0											0			0		
6		06.01.16			1										1											1			1		
7		07.01.16													0											0			0		
8		08.01.16				1									1											1			1		
9		09.01.16													1											1			1		
10		10.01.16			1										1											1			1		
11		11.01.16		4	4	15	1		3	2	2	2	3	7	1				2	2			2			24			24		
12		12.01.16		4	1	14			14	2	1				1									1		19			19		
13		13.01.16		1	1	3			3					2	0											5			5		
14		14.01.16		2	1	11			11					3	0											14			14		
15		15.01.16		5	1	8			8		1		1	4	0											14			14		
16		16.01.16													0											0			0		
17		17.01.16													0											0			0		
18		18.01.16		2	2	11	4		11	3		1		2	0									2		19			19		
19		19.01.16		2	2	8			8	2	1				0					1						12			12		
20		20.01.16		2	1	1			1		1			1	0									1		4			4		
21		21.01.16		2	3	5			5	1	1			1	0							1		1		10			10		
22		22.01.16		5	2	8			8		1	1	1	2	1									1		15			15		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

