

Раскрытие информации по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2015г. (по декабрь включительно, декабрь по оперативным данным)

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановлению Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1. экономика и финансы

1.1 годовая отчетность

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2014 год размещена на странице «Раскрытие информации» основного меню. Бухгалтерская отчетность за 2015 год будет размещена до 1.04.2016 года

1.2 затраты на производство и реализацию

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) по форме, утвержденной приказом ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э:

[Отчет по затратам за 2014г. РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#) – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

Отчет по затратам за 2015г. будет размещен до 1.06.2016 года

1.3 тарифы на передачу электроэнергии

Тарифы на передачу по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2013-2015гг.) утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 24.12.2014 № 81/2014-э с изменениями согласно приказу от 30.01.2015 № 3/2015-э и приказу от 24.06.2015 № 42/2015-э. Приказы РЭК - департамента опубликованы соответственно 31.12.2014, 2.02.2015 и 26.06.2015 на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы. Утвержденные тарифы на 2015 год согласно приказа составили (на первое полугодие и на второе полугодие):

	Двухставочный тариф на передачу электроэнергии		Одноставочный тариф на передачу электроэнергии
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт-мес.	руб./кВт-ч	руб./кВт-ч
С 1.01.2015	54,426	0,141	0,477
С 1.02.2015	54,42593	0,14370	0,48036
С 1.07.2015 на I полугодие	54 425,93	143,70	0,48036

С 1.07.2015 на II полугодие	54 425,93	140,81	0,47748
-----------------------------------	-----------	--------	---------

С упомянутыми Приказами можно так же ознакомиться на сайте компании в разделе «Приказы РЭК-ДЦТ КК».

Тарифы на передачу по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2016-2020гг.) утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2015 № 88/2015-э, опубликованным 31.12.2015 на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы. Однако при оформлении приказа были допущены опечатки, ввиду чего, ставка тарифов отличаются от ставок принятых на правлении РЭК – департамента. Поэтому в январе 2016 года будут внесены изменения в приказ РЭК – департамента. Ниже в таблице приведены как утвержденные тарифы на 2016 год в опубликованной 31.12.2015 года редакции (см. стр. 1 нижеследующей таблицы), а так же тарифы, принятые на правлении РЭК – департамента (см. стр. 2 нижеследующей таблицы):

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч		Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» согласно опубликованной 31.12.2015 редакции	89 087,99	112,50	0,42560	89 087,99	112,50	0,42560
2.	ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» согласно правления РЭК – департамента (соответствующие изменения в приказ РЭК – департамента от 29.12.2015 № 88/2015-э будут опубликованы в январе 2016 года)	90 056,56	112,50	0,42901	90 056,56	112,50	0,42901

Данным приказом так же утверждены долгосрочные параметры регулирования компании на 2016-2020гг.

С упомянутым Приказом можно так же ознакомиться на сайте компании в разделе «Приказы РЭК-ДЦТ КК».

1.4 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На 2015 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» утверждены приказом РЭК - департамента от 29.12.2014г. № 97/2014-э (далее Приказ). Приказ размещен 31.12.2014г. на официальном сайте администрации Краснодарского края admkrain.krasnodar.ru в разделе Нормативные документы (так же ознакомиться можно на сайте компании в разделе «Приказы РЭК-ДЦТ КК»).

В части технологического присоединения к сетям, принадлежащим ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» Приказом утверждены:

- плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;

- ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, для уровня напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С1) – п. 5 Приказа и приложение № 4 Приказа;
 - ставка платы на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) – п.6 Приказа и приложением № 5 Приказа;
 - стандартизированные тарифные ставки платы 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,і, С3,і в ценах 2001 года в соответствии – п. 7 Приказа и приложение № 6 Приказа;
 - стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности (С4,і) в соответствии – п. 8 Приказа и приложение № 7 Приказа;
 - формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 9 Приказа.
- Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

На 2016 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» утверждены приказом РЭК - департамента от 31.12.2015г. № 95/2015-э (далее Приказ). Приказ размещен 31.12.2015г. на официальном сайте администрации Краснодарского края admkrai.krasnodar.ru в разделе Нормативные документы (так же ознакомиться можно на сайте компании в разделе «Приказы РЭК-ДЦТ КК»).

В части технологического присоединения к сетям, принадлежащим ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» Приказом утверждены:

- плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;
 - ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, для уровня напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С1) – п. 7 Приказа и приложение № 6 Приказа;
 - ставка платы на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) – п.8 Приказа и приложением № 7 Приказа;
 - стандартизированные тарифные ставки платы 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,і, С3,і в ценах 2001 года в соответствии – п. 9 Приказа и приложение № 8 Приказа;
 - стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности (С4,і) в соответствии – п. 10 Приказа и приложение № 9 Приказа;
 - формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 11 Приказа.
- Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии за 2014г.

	Всего	млн.кВтч		
		в т.ч. по уровням напряжения:		
		ВН	СН2	НН
Прием в сеть	16,8	15,5	1,2	0,1
Потери	1,1			
Отпуск из сети	15,8	0,0	14,3	1,5

Примечание: по состоянию на конец марта 2015 с Заказчиком услуг передачи электроэнергии (ОАО «Кубаньэнерго») не урегулированы разногласия по объемам услуг, ввиду чего показатели могут быть уточнены

2.2 затраты на оплату потерь

Затраты на оплату потерь за 2014 год составили 2,4 млн. руб.

Примечание: по состоянию на конец марта 2015 с Заказчиком услуг передачи электроэнергии (ОАО «Кубаньэнерго») не урегулированы разногласия по объемам услуг, ввиду чего показатели могут быть уточнены, в том числе по объему и стоимости потерь.

2.3 норматив потерь

Нормативные потери в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на **2015 год** согласно приказу РЭК – департамента от 28.11.2014 № 68/2014-э составляют 6,05% (приказ размещен 5.12.2014г. на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrain.krasnodar.ru/>, в разделе Нормативные документы).

Нормативные потери в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на **2016 год** согласно приказу РЭК – департамента от 29.12.2015 № 88/2015-э составляют 4,65% (приказ размещен 31.12.2015г. на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrain.krasnodar.ru/>, в разделе Нормативные документы).

2.4 программа снижения потерь

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования представлена в таблице ниже.

[PROG.ESB.EE.3.23.Y](#) – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

2.5 зоны деятельности

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» оказывает услуги по передаче электроэнергии ОАО «Кубаньэнерго» на территории Краснодарского края и Республики Адыгея в следующих городах и населенных пунктах:

- г. Приморско-Ахтарск: пос. Ахтарский;
- г. Новороссийск: пос. Гайдук, Центральный р-н;
- г. Кропоткин: район «Промзона»;
- г. Краснодар: район «Фестивальный», мкрн «Завод РИП», бульвар Платановый, ул. Ратной Славы, ул. Измайловская;
- Республика Адыгея, а. Старобжегокай;
- хутор Екатериновский;
- пос. Южная Озерейка;
- пос. Архипо-Осиповка;
- с. Пшада;
- пос. Жемчужный;
- ст. Некрасовская;
- ст. Павловская

2.6 типовые договоры на передачу электроэнергии

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ОАО «Кубаньэнерго» (kubanenergo.ru).

3. техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

3.1 об аварийных отключениях в месяц и объеме недопоставки

месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению
	дата	время		дата	время			
январь			без отключений					
февраль			без отключений					
март			без отключений					
апрель	02.04.2015	10-00	Трансформатор 10 кВ (ячейка НТМИ) ПС 110/10 "Учреждение" п/я 6811	02.04.2015	16-00	износ оборудования	работа по резервной схеме	замена трансформатора напряжения НТМИ 10
апрель	10.04.2015	06-00	Отключение МВ 10 ячейки У-5 ПС 110/10 "Учреждение" п/я 6811	10.04.2015	06-30	авария на линии ОАО "Кубаньэнерго" ф. У-3	0,15	устранение силами выездной бригады ОАО "Кубаньэнерго"
апрель	12.04.2015	06-30	Отключение МВ 10 ячейка У-3 ПС 110/10 "Учреждение" п/я 6811	13.04.2015	17-00	авария на линии ОАО "Кубаньэнерго" ф.У-5	1,3	устранение силами выездной бригады ОАО "Кубаньэнерго"
апрель	18.04.2015	08-30	Отключение МВ 10 ячейка У-2	18.04.2015	10-30	выход из строя проходного изолятора ИПУ-10 на КТПН У-2-Б-100	0,5	замена ИПУ 10
май			без отключений					
июнь	28.06.2015	06-45	отключение МВ-10 ячейки фидера У-3	28.06.2015	16-00	авария на линии ОАО "Кубаньэнерго" ф. У-3	0,15	устранение силами выездной бригады ОАО "Кубаньэнерго"
июнь	30.06.2015	07-30	Отключение МВ 10 ячейки фидера У-3	30.06.2015	11-00	авария на линии ОАО "Кубаньэнерго" ф. У-3	0,02	устранение силами выездной бригады ОАО "Кубаньэнерго"
июль	17.07.15.	10-30	Отключение МВ 10 ячейка У-3 ПС 110/10 "Учреждение" п/я 6811	17.07.2015	17-00	авария на линии ПАО "Кубаньэнерго" ф.У-3	1,3	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"
август	10.08.15.	16-30	Отключение МВ 10 ячейка У-3 ПС 110/10 "Учреждение" п/я 6812	10.08.15.	19-00	авария на линии ПАО "Кубаньэнерго" ф.У-3	0,7	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"
сентябрь			без отключений					
октябрь			без отключений					
ноябрь	15.11.15.	07-30	Отключение МВ 10 ячейка У-5 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	15.11.15.	09-00	авария на линии ПАО "Кубаньэнерго" ф.У-5	1,2	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"
ноябрь	16.11.15.	08-20	Отключение МВ 10 ячейка У-5 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	16.11.15.	08-50	авария на линии ПАО "Кубаньэнерго" ф.У-5	0,9	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"
ноябрь	17.11.15.	04-30	Отключение МВ 10 ячейка У-5 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	17.11.15.	08-00	авария на линии ПАО "Кубаньэнерго" ф.У-5	0,5	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"
ноябрь	20.11.15.	14-12	Отключение МВ 10 ячейка У-3 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	25.11.15.	02-05	авария на линии ПАО "Кубаньэнерго" ф.У-3	0,8	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"
декабрь	22.12.15.	07-00	Отключение МВ 10 ячейка У-3 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	22.12.15.	17-00	авария на линии ПАО "Кубаньэнерго" ф.У-3	1,8	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"

3.2 свободная трансформаторная мощность и наличие/отсутствие техн.возможности доступа к технологическому присоединению

По состоянию на конец декабря 2015 года:

№ п/п	Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам технологического присоединения
		кВА		
1	2	4	6	7
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
1	ПС 110/10кВ "Учреждение" (пос. Ахтарский)	0	110кВ	отсутствует
2	ПС "Зверосовхоз" 35/0,4 (пос. Жемчужный)	447	35кВ	в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
3	ПС "Некрасовская" 35/6 (ст. Некрасовская)	0	35кВ	отсутствует
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ				
	Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ	3 646	6-10/04 кВ	в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
Всего		4 094		

3.3 ввод и вывод из ремонта

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	январь			оборудование в ремонт не выводилось			
2	февраль			оборудование в ремонт не выводилось			
3	март			оборудование в ремонт не выводилось			
4	апрель	02.04.2015	10-00	Трансформатор 10 кВ (ячейка НТМИ) ПС 110/10 "Учреждение" п/я 6811	02.04.2015	16-00	износ оборудования
5	апрель	18.04.2015	08-30	Отключение МВ 10 ячейка У-2	18.04.2015	10-30	выход из строя проходного изолятора ИПУ-10 на КТПН У-2-6-100
6	май	30.05.2015	08-30	Ремонт БПЗ шкафа автоматики и защиты ОД-110 Ремонт КРУН-10 кВ, ячейка фидера У-5, ремонт МВ-10 кВ и замена ТТ.	30.05.2015	12-00	срабатывание индикатора «авария» на БПЗ. Выход из строя ТПЛ-10 М.
7	июнь			оборудование в ремонт не выводилось			
8	июль	08.07.2015	06-30	Ремонт отходящего шлейфа фидера У-2	08.07.2015	10.30.	удар молнии в ЛЭП
9	август	28.08.2015	9-30	Испытания и измерения на ПС 110/10 кВ "Учреждение" п/я 6811	28.08.2015	16-30	В соответствии с РД 34.45-51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования
10	сентябрь			оборудование в ремонт не выводилось			
11	октябрь	19.10.2015	9-00	Силовой трансформатор ТМН-6300/110 (замена в. вводов ГБМТ-0-45-110/630, ремонт расширителя, ремонт газового реле, ремонт термосифонного фильтра с заменой силикагеля, регенерация и доливка масла);	22.10.2015	17-00	Плановый ремонт
12	октябрь	23.10.2015	10-00	Ремонт РЗА (замена провода вторичной коммутации, замена реле РТ-40, РП-23,26, РВ-215,248, РНТ-565, ДЗТ-11 и др., ремонт и наладка защит ПС, замена трансформатора тока ТПЛ-10М в яч. Т-1;	01.11.2015	17-00	Плановый ремонт
13	ноябрь	09.11.2015	09-00	ВЛ-0,4кВ НЛ-1 ул.Ленина, замена вводов - 7 шт.	09.11.2015	16-00	Плановый ремонт
14	ноябрь	12.11.2015	09-00	ВЛ-0,4кВ НЛ-1 ул.Островского, ул.Космонавтов, замена вводов - 3 шт.	12.11.2015	16-00	Плановый ремонт
15	ноябрь	19.11.2015	09-00	ВЛ-0,4кВ НЛ-1 ул.50лет Октября, ул.Школьная, замена вводов - 4 шт.	19.11.2015	16-00	Плановый ремонт
16	декабрь			оборудование в ремонт не выводилось			

4. технологическое присоединение

4.1 заявки и договоры на технологическое присоединение

Количество	2015 год, шт.					
	январь-июль	авг	сент	окт	ноя	дек
заявок на технологическое присоединение	7	2	0	0	0	0
заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	7*	1	0	0	0	0
аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	1	0	0	0	0
выполненных присоединений и присоединенной мощности	1	1	0	0	0	0

*договоры на техприсоединение заключены от нескольких ТП 10/0,4, не являющихся центрами питания 35 кВ и выше, поэтому более подробная информация предоставляется в течение 7 дней по запросу потребителя

4.2 типовые договоры на технологическое присоединение

Типовые договоры на технологическое присоединение соответствуют приложениям к Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

4.3 порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения

Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861.

4.4 личный кабинет

В соответствии с пунктами 11 (e1) и 11 (e2) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) посредством данного сайта подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям могут следующие категории заявителей:

- юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;
- заявители физические лица в целях техприсоединения, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по 3 категории (по одному источнику).

Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Перейти в личный кабинет посетителя сайта смогут с любой страницы сайта компании.

5. технология

5.1 резервируемая максимальная мощность

В соответствии с п. 8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 861) в целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт и которые заключили договор с сетевой организацией.

У ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют. Ниже, справочно, приведена расчетная (оценочная) информация по потребителям электроэнергии свыше 670кВт, присоединенным к сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»:

Резервируемая максимальная мощность	По данным за 4 кв. 2015 (оценочно), кВт
СН2	491
НН	673
Итого	1 164

6. инвестиционная программа

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 направило в РЭК - департамент Краснодарского края заявление об утверждении инвестиционной программы на 2016-2020гг.

Инвестиционная программа 2016-2020 РОСТЭК заявлено – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

Инвестиционная программа ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» утверждена приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.08.2015 № 56/2015-э: http://rek23.ru/orders/elektroenergetika/26082015_04.html.

Приказ РЭК по инвестпрограмме РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2016-2020гг. – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

7. о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации

Отчет об опросе потребителей за 2014г.:

Вид регулируемых услуг	Информация об опросе
Передача электроэнергии	Ввиду того, что что потребителям услуг по передаче, оказываемых ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», 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.
Технологическое присоединение	По результатам опроса, проведенного в очной форме замечания к качеству оказываемых услуг отсутствуют

Отчет о качестве услуг по Пр.Минэнерго 718 РОСТЭК за 2014 – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

Соответствующие отчеты за 2015 год будут размещены до 1.03 и 1.04.2016 года.

8. паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией

Паспорт усл. по передаче элэн. – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

Паспорт усл. по техприс. – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.