

Раскрытие информации по ООО «АКСОЙ» за 2017 год по ноябрь включительно

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 2016](#) год размещена на сайте компании 01.06.2017г.

1.2 затраты на производство и реализацию

[Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров \(работ, услуг\) за 2016 год размещена по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э](#) на сайте компании на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

1.3 тарифы на передачу электроэнергии

Котловые (единые) тарифы на передачу для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2016г. № 57/2016-э и действуют с 1.01.2017г. (в редакции приказа от 18.01.2017 №1/2017-э, действующей с 20.01.2017г.) Приказы опубликованы 30.12.2016г. и 19.01.2017г. соответственно на официальном сайте администрации Краснодарского края admkrain.krasnodar.ru в разделе Нормативные документы.

Приказом РЭК-департамента от 15.02.2017г. №4/2017-э, опубликованным 17.02.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края admkrain.krasnodar.ru в разделе Нормативные документы, признаны утратившими силу вышеуказанные приказы и установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии по истечении 10 дней после дня его официального опубликования. Приказами РЭК-департамента от 29.03.2017г. №6/2017-э и от 28.06.2017г. №13/2017-э внесены изменения, данные приказы опубликованы 03.04.2017г. и 30.06.2017г. соответственно на портале <http://admkrain.krasnodar.ru>.

С упомянутыми Приказами можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылкам:

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351878/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/353268/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/365228/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/369334/>

<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/377613/>

Долгосрочные параметры регулирования компании в рамках второго долгосрочного периода регулирования (2016-2020гг.) утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2015г. № 82/2015-э (в редакции приказов от 13.01.2016 № 1/2016-э, от 28.10.2016г. №46/2016-э). Приказы РЭК - департамента опубликованы соответственно 31.12.2015, 15.01.2016 и 31.10.2016 на сайте Портала

исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

С упомянутыми Приказами можно так же ознакомиться на сайте компании.

Индивидуальные тарифы на передачу по сетям ООО «АКСОЙ» на 2017 год утверждены приказом РЭК – департамента от 26.12.2016 года № 52/2016-э, в редакции приказов РЭК – департамента от 29.12.2016 № 56/2016-э, от 18.01.2017 года №1/2017-э и от 29.03.2017г. №6/2017-э, действуют с 1.01.2017г. Приказы опубликованы соответственно 28.12.2016 г., 30.12.2016 г., 19.01.2017г. и 03.04.2017г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

Утвержденные тарифы на 2017 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./МВт-мес.	руб./кВт-ч	руб./кВт-ч
приказ от 26.12.2016 года № 52/2016-э	93 269,55	295,64	0,69206

С упомянутыми Приказами можно ознакомиться на сайте компании, а также по нижеприведенным ссылкам:

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351587/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351876/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/353268/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/369334/>

1.4 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На 2017 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «АКСОЙ», утверждены приказом РЭК - департамента от 26.12.2016г. № 53/2016-э, в редакции приказов РЭК – департамента от 29.12.2016 года № 56/2016-э, от 18.01.2017 года №1/2017-э, от 13.09.2017 года №39/2017-э и от 29.11.2017 года №56/2017-э. Приказы размещены соответственно 28.12.2016г., 30.12.2016г., 19.01.2017г., 13.09.2017г. и 29.11.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrain.krasnodar.ru> в разделе Нормативные документы.

В части технологического присоединения к сетям, принадлежащим ООО «АКСОЙ» 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. 9 Приказа и приложение № 8 Приказа;
- ставка платы на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) – п.10 Приказа и приложением № 9 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. 11 Приказа и приложение № 10 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционнных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности (С4,і) в соответствии – п. 12 Приказа и приложение № 11 Приказа;
- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 14 Приказа.

Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

С упомянутыми Приказами можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылкам:

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351591/>
<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351876/>
<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/353268/>
<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/384894/>
<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/394617/>.

2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии

Плановый баланс электроэнергии на 2016г.

	Всего	млн кВтч			
		в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	454,55	237,74	123,17	83,64	10,00
Потери	43,62	4,92	7,57	17,63	13,50
Отпуск из сети	410,93	38,94	121,04	152,17	98,78

Плановый баланс электроэнергии на 2016г. в редакции с 1.11.2016г. (без приведения к средневзвешенным показателям)

	млн кВтч
	Всего
Прием в сеть	402,225
Потери	38,596
Отпуск из сети	363,629

Фактический баланс электроэнергии за 2016г. в редакции заказчика*

	Всего	млн кВтч			
		в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	450,941	277,291	106,046	67,604	0,000
Потери	42,462	20,270	3,253	17,670	1,269
Отпуск из сети	408,480	223,654	102,793	80,473	1,559

Примечание: показатели приема в сеть, потерь и полезного отпуска на 04.07.2017г. представлены по данным заказчика услуг по передаче электроэнергии – ПАО «Кубаньэнерго», ввиду неурегулированных разногласий по объему оказанных услуг.

Плановый баланс электроэнергии на 2017г.

	Всего	млн кВтч			
		в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	444,107	278,15	138,53	27,43	
Потери	42,634	4,98	12,27	17,54	7,84
Отпуск из сети	401,473	30,51	124,84	156,94	89,19

2.2 затраты на оплату потерь

На 2016 год плановая величина составила **109 365,7 тыс. руб.**

В редакции с 1.11.2016г. плановая величина затрат на оплату потерь на 2016 год составляет **96 776,92 тыс. руб.** (без приведения к средневзвешенным показателям).

Фактическая величина затрат за 2016г. составляет **98 082,76 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2017г. составляют **118 692,84 тыс. руб.**

2.3 норматив потерь

Нормативные потери в сетях ООО «АКСОЙ» на **2016 год** согласно приказу РЭК – департамента от 28.12.2015 № 82/2015-э составляют 9,6% (приказ размещен 31.12.2015г. на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrain.krasnodar.ru/>, в разделе Нормативные документы, а также на сайте компании в разделе «[Тарифы](#)» основного меню.

Фактическая величина потерь за **2016г.** по уточненным данным составила 9,42%.

Плановая величина потерь на второй год долгосрочного периода регулирования - **2017 год**, принята по ООО «АКСОЙ» на уровне 2016 года - 9,6%.

2.4 программа снижения потерь

Средства на разработку программы впервые включены в расчет тарифов компании на 2016 год.

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности, включающая информацию о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования находится в стадии разработки. В таблице ниже представлена информация об освоении тарифных средств, заложенных на разработку данной программы на 2016 год.

[PROG.ESB.EE.3.23.Y АКСОЙ 2016](#) – файл размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

2.5 зоны деятельности

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

- г. Краснодар;
- г. Новороссийск;
- РА: г. Майкоп;
- г. Армавир;
- г. Кореновск;
- п. Гражданский;
- г. Апшеронск.

Информация по впервые появившемся электросетевым объектам будет отражена после их включения в договор оказания услуг по передаче электроэнергии.

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

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению	примечания
		дата	время		дата	время				
1	январь			без отключений				без недоотпуска		
2	февраль			без отключений				без недоотпуска		
3	март			без отключений				без недоотпуска		
4	апрель			без отключений				без недоотпуска		
5	май			без отключений				без недоотпуска		
6	июнь			без отключений				без недоотпуска		
7	июль			без отключений				без недоотпуска		
8	август			без отключений				без недоотпуска		
9	сентябрь			без отключений				без недоотпуска		
10	октябрь			без отключений				без недоотпуска		
11	ноябрь			без отключений				без недоотпуска		

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

По состоянию на конец ноября 2017 года

№ п/п	Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения, кВ	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам технологического присоединения
		кВА		
2	3	7	9	10
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
110 кВ				
	ПС 110/10/6 кВ "Пролетарий"	58 288	110/10/6	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
	ПС 110 кВ ПДК "Апшеронск"	24 382	110	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
35 кВ				
	ПС 35/6 кВ "Южная" ТМ- 2 x 10000	112	35/6	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
	ПС 35/6 кВ "Атакай"	1 402	35/6	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
	ПС 35/6 кВ "РИ"	12 247	35/6	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ				
Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ		35 909	6-10/0,4	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
Всего		132 340		

3.3 ввод и вывод из ремонта

№ п/п	месяц	начало работ		ремонтируемое оборудование	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	Январь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
2	Февраль			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
3	Март			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
4	Апрель			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
5	Май			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
6	Июнь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
7	Июль			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
8	Август			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
9	Сентябрь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
10	Октябрь	20.10.2017	8:00	Заливка трансформаторного масла для силового трансформатора Т-2, монтаж короткозамыкателя, отделителя и оборудования РЗА на ПС-35/10 кВ «АЗРИ» в г. Армавире	27.10.2017	17:00	Плановый ремонт хоз.способом
				Заливка трансформаторного масла для силового трансформатора Т-1, монтаж трёхсекционного вакуумного выключателя и счётчиков (регистраторов) вентильных разрядников на ПС «Пролетарий» 110/6 кВ., в г. Новороссийске			
				Заливка трансформаторного масла для силового трансформатора Т-1, монтаж вакуумных выключателей, высоковольтных предохранителей, рубильников и оборудования РЗА на ТП-1055п, «АМКК» в г. Армавире			
10	Октябрь	02.10.2017	10:00	Ремонт кабельной линии КЛ-10кВ (АСБл-10-3х185) длиной - 849 м., от 1 с.ш., РУ-10 кВ, ТП-495 до РУ-10 кВ, ТП-1596п. (КТППН-630 кВА, 10/0,4 кВ), в г. Краснодаре	25.10.2017	16:00	Плановый ремонт подрядным способом
				Ремонт воздушной линии 2 СИП «Торсада» (3х120+70), длиной 1800 м., от комплектной трансформаторной подстанции КТП-560 кВА до потребителей по ул. Школьной, ул. Гагарина и ул. Коммунистической в п. Сахарный завод, в г. Кореновска			
				Ремонт кабельной линии КЛ-10кВ (АСБл-10-3х240) длиной 1540,5 м., от ПС «РИП» до 2БКРП+2БКТП (2х1000-10/0,4 кВ) №2081п, в г. Краснодаре			
11	Ноябрь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			

4. технологическое присоединение

4.1 заявки и договоры на технологическое присоединение

	Количество	2017 год, шт.											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение по центрам питания 35 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	1/15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

а) подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), вышестоящей и смежными сетевыми организациями;

б) разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с Правилами №861 подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правил №861 согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил №861, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861, осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Мероприятия по технологическому присоединению осуществляются в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 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](#) посетители сайта могут 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 «АКСОЙ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

6. инвестиционная программа

Инвестиционная программа у ООО «АКСОЙ» отсутствует.

Согласно подпунктов «ж» и «ж.1» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, а также информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, с 01.01.2016г. подлежит опубликованию на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в сети «Интернет» (ЕПГУ).

7. закупки

Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

[Приказ об организации закупочной деятельности](#) и [Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «АКСОЙ»](#) размещены на сайте компании разделе «[ЗАКУПКИ](#)». Также в данном разделе размещена прочая информация о закупочной деятельности.

8. о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации

[Отчет об опросе потребителей за 2016г. АКСОЙ](#) – файл размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

[Отчет о качестве оказываемых услуг ООО «АКСОЙ» за 2016г.](#) опубликован на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

9. паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией

[Паспорт услуги по передаче электроэнергии по ООО АКСОЙ](#) – файл размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)»;

[Паспорта услуг по технологическому присоединению ООО АКСОЙ](#) – файл размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

10. Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц

11. Информация об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии

ООО "АКСОЙ" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах отсутствуют.

12. Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

Телефонный номер: [8\(800\)700-54-51](tel:8(800)700-54-51)

Email: info@aksoy.ru