

Раскрытие информации по ООО «АКСОЙ» за 2019 год

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 редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64) (далее – Стандарты). В данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1 экономика и финансы

1.1 годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность (подпункт «а» пункта 12 Стандартов)

[Годовая финансовая \(бухгалтерская\) отчетность за 2018 год](#) размещена на сайте компании в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕТОРАМ](#)» на странице «[ГОДОВЫЕ ОТЧЕТЫ](#)».

Согласно пункту 15 Стандартов годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2019 год будет размещена на сайте компании не позднее 01.06.2020 года, так как инвестиционная программа компании утверждена на период 2020-2024 годы и ранее не утверждалась. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2020 и последующие годы реализации инвестиционной программы будет размещаться на Едином портале государственных услуг (ЕПГУ), а также дополнительно на сайте компании, ежегодно, не позднее 01.04 года, следующего за отчетным.

1.2 затраты на производство и реализацию (подпункт «б» пункта 12 Стандартов)

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2018 год (файл - [Отчет по затратам за 2018г. \(с уточнениями\)](#)) размещена по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э на сайте компании на [странице «РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ»](#) в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕТОРАМ](#)».

1.3 предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования (подпункт «г» пункта 12 Стандартов)

Предложение о размере цен и тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2019 год размещено на сайте компании на странице по ссылке:

[Предложение о тарифах на передачу ээ ООО АКСОЙ на 2019г.](#)

Предложение о размере цен и тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год размещено на сайте компании на странице по ссылке:

[Предложение ООО АКСОЙ по тарифам на передачу ээ на 2020 скорр 11.2019](#)

[Предложение о тарифах на передачу ээ ООО АКСОЙ на 2020 \(с уточнениями\)](#)

1.4 тарифы на передачу электроэнергии (подпункт «а» пункта 19 Стандартов)

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2019г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2018 г. № 90/2018-э и действуют с 1.01.2019г., в редакции приказа от 23.01.2019г. №1/2019-э. Приказы опубликованы 28.12.2018г. и 24.01.2019г. соответственно, на официальном сайте администрации Краснодарского края (<https://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке:

[Приказ от 28.12.2018 №90/2018-э](#)

[Изменения в приказ от 28.12.2018 № 90/2018-э.](#)

Долгосрочные параметры регулирования компании в рамках второго долгосрочного периода регулирования компании (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, от 27.12.2017 № 62/2017-э). Приказы РЭК - департамента опубликованы соответственно 31.12.2015, 15.01.2016, 31.10.2016 и 28.12.2017 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 2019 год утверждены приказом РЭК – департамента от 26.12.2018 № 88/2018-э. Приказ опубликован 28.12.2018г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

Утвержденные тарифы на 2019 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)	
ед. измер.	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
приказ от 26.12.2018 № 88/2018-э	72 948,84	298,59	0,62441

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по нижеприведенной ссылке:

[Приказ от 26.12.2018 № 88/2018-э.](#)

1.5 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (подпункт «а» пункта 19 Стандартов)

На **2019 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «АКСОЙ», утверждены приказом РЭК - департамента от 28.12.2018 г. № 91/2018-э в редакции приказа РЭК – департамента от 06.02.2019 № 6/2019-э. Приказ размещен 28.12.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

В части технологического присоединения к сетям 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 (C_1 , руб. за одно присоединение и $C_1^{\max N}$, руб./кВт) – п. 3 Приказа и приложение № 1 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ в соответствии – п. 4 Приказа и приложение № 2 Приказа;
- ставки платы за единицу максимальной мощности в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./кВт) $C_2^{\max N,i}$, $C_3^{\max N,i}$ в соответствии – п. 5 Приказа и приложение № 3 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения ($C_{4,i}$, руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_4^{\max N,i}$, руб./кВт) в соответствии – п. 6 Приказа и приложение № 4 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с

уровнем напряжения до 35 кВ (С₅, руб./кВт) в соответствии – п. 7 Приказа и приложение № 5 Приказа;

- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С₆, руб./кВт) в соответствии – п. 8 Приказа и приложение № 6 Приказа;

- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С₇, руб./кВт) в соответствии – п. 9 Приказа и приложение № 7 Приказа;

- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 10 Приказа.

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

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке:

[Приказ от 28.12.2018 № 91/2018-э](#)

[Изменения в приказ от 28.12.2018 № 91/2018-э.](#)

1.6 Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов (подпункт «б» пункта 19 Стандартов)

За период от начала деятельности по передаче электроэнергии до 2019 года включительно, по ООО «АКСОЙ» РЭК-департаментом соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.

1.7 Информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с Правилами технологического присоединения (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861) (подпункт «в» пункта 19 Стандартов)

В рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2020 год компанией размещена информация за последние 3 года о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. N 861). Информация доступна на сайте компании на странице по ссылке: [Расходы на строительство и ТП в целях установления ставок на ТП на 2020 год \(п.19в и п. 28 Стандартов раскрытия\).](#)

2 Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ и услуг субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества (подпункт «г» пункта 19 Стандартов), включая информацию о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий (подпункт «д» пункта 19 Стандартов)

2.1 баланс электроэнергии

Плановый баланс электроэнергии на 2018г.

	Всего	млн кВтч в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	433,050	267,093	138,530	27,427	0
Потери	41,573	4,78	11,97	17,15	7,68
Отпуск из сети	391,477	20,40	124,84	156,94	89,30

Фактический баланс электроэнергии за 2018г. в редакции заказчика*

	Всего	млн кВтч в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	431,845	248,626	137,246	45,973	0
Потери	37,510	20,132	4,585	11,973	0,819
Отпуск из сети	394,335	194,667	132,660	65,331	1,678

Плановый баланс электроэнергии на 2019г.

	Всего	млн кВтч в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	340,242	267,09	8,37	64,78	
Потери	32,657	4,78	6,00	14,31	7,57
Отпуск из сети	307,58	20,40	13,23	185,88	88,07

2.2 затраты на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения

Плановые затраты на оплату потерь на 2018г. составляют **132 848,542 тыс. руб.**

Фактическая величина затрат за 2018г. составляет **110 801,63 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2019г. составляют **101 592,59 тыс. руб.**

Нормативные потери в сетях ООО «АКСОЙ» на долгосрочный период регулирования (2016-2020гг.) согласно приказа 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 **2018 год** составила **8,69%**.

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 2018 год.

[PROG.ESB.EE.3.23.Y Отчет по энергосбережению ООО АКСОЙ за 2018г.](#) – файл размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

2.3 о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании

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;
- г. Армавир;
- г. Кореновск;
- г. Кропоткин;
- г. Апшеронск;
- г. Анапа;
- Успенский р-н, Успенское с.п., с.Успенское;

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

2.4 Техническое состояние сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов и включения их в работу, причин аварий и мероприятий по их устранению, и объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии

№ п/п	месяц	Аварийное отключение		Что отключилось	Включение в работу		Причина аварийного отключения	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт.ч)	Мероприятия по устранению
		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	
12	декабрь			Без отключений				без недоотпуска	

2.5 информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше, информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения, включая информацию о наличии/отсутствии техн.возможности доступа к технологическому присоединению (подпункт «г», «д» пункта 19 Стандартов)

По состоянию на конец марта 2019 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		
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 "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		132 228		

По состоянию на конец июня 2019 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		
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 "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		132 228		

По состоянию на конец сентября 2019 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		
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 "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	132 228		

По состоянию на конец декабря 2019 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		
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
110 кВ				
1	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
2	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				
1	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
2	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
Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ		33 658	6-10/0,4	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
Всего		129 977		

2.6 ввод и вывод из ремонта

№ п/п	Месяц	Начало работ		Ремонтируемое оборудование	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	1	08 час.	Ремонт ВЛ-6кВ ф. «Кореновская городская» КГ-5 (АС 3х120) Кореновский р-н, г. Кореновск,	26	17 час.	Согласно графика ППР
5	май	13	08 час.	Ремонт ВЛ-0,4кВ 2 СИП "Торсада" 3х150+70 г.Краснодар, ул.им.Мачуги 76, от ТП-492 до магазина	29	17 час.	Согласно графика ППР
6	май	6	08 час.	Ремонт ТП-1596п, г.Краснодар	20	17 час.	Согласно графика ППР
7	июнь	3	08 час.	Ремонт РП-6, г.Армавир, АМКК	26	17 час.	Согласно графика ППР
8	июнь	14	08 час.	Ремонт ЗТП-151 п, 100кВа, 10/0,4кВ, г.Кореновск	27	17 час.	Согласно графика ППР
9	июль	1	08 час.	Ремонт ВЛ-6кВ ф. от "КРУ ТЭЦ" до ТП-9/1.9/2.9/3 (АС 3х50) Успенский р-н, с. Успенское (п. сах завод)	29	17 час.	Согласно графика ППР
10	август	5	08 час.	Ремонт ТП-"Гагарина" г. Кореновск"	20	17 час.	Согласно графика ППР
11	август	8	08 час.	Ремонт ТП-293П, 10/0,4кВ, 2х560кВа, г.Краснодар	30	17 час.	Согласно графика ППР
12	август	12	08 час.	Ремонт ЗТП-887п, 160кВа, 10/0,4 кВ, г.Кореновск	30	17 час.	Согласно графика ППР
13	сентябрь	10	08 час.	Ремонт ЗТП-152п, 100кВа, 10/0,4кВ, г.Кореновск	24	17 час.	Согласно графика ППР
14	сентябрь	11	08 час.	Ремонт ПС-35/6 кВ, "АЗРИ" г. Армавир	30	17 час.	Согласно графика ППР
15	октябрь	2	08 час.	Ремонт ТП 12/1, с. Успенское	10	17 час.	Согласно графика ППР
16	октябрь	9	08 час.	Ремонт ЗТП-879п,400кВа, 10/0,4кВ, г.Кореновск	16	17 час.	Согласно графика ППР
17	ноябрь	6	08 час.	Ремонт ЗТП-156п,400 кВА, 10/0,4кВ, г.Кореновск	13	17 час.	Согласно графика ППР
18	декабрь	5	08 час.	Ремонт ВЛ-10кВ АС-70 от ПС35/10 кВ "НС-3" до ТП-293п, г.Краснодар	18	17 час.	Согласно графика ППР

№ п/п	Месяц	Начало работ		Ремонтируемое оборудование	Окончание работ		Причина
		дата	время		дата	время	
19	декабрь	9	08 час.	Ремонт ВЛ-0,4кВ г.Кореновск (п. сах завода)	23	17 час.	Согласно графика ППР

3 Информация, содержащая сводные данные о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества (подпункт «д» пункта 19 Стандартов)

	Количество	2019 год, шт.											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	1/ 10	0	0	0	0	0	0	1/ 1	0	0	0	0
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	0	1/ 10	0	0	0	0	0	0	0	1/ 1	0	0
2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	0	1/ 10	0	0	0	0	0	0	0	1/ 1	0	0
4.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	<i>Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании по центрам питания 35 кВ и выше</i>	Возможность доступа к услугам технологического присоединения отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации											

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

4 Технология

4.1 резервируемая максимальная мощность (подпункт «е» пункта 19 Стандартов)

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.

На 31.03.2019 у ООО «АКСОЙ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 30.06.2019 у ООО «АКСОЙ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом

договоре) отсутствуют.

На 30.09.2019 у ООО «АКСОЙ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 31.12.2019 у ООО «АКСОЙ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

4.2 Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения (подпункт «ж» пункта 19 Стандартов)

Данные сведения согласно пункта 22 Стандартов предоставляются в РДУ 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года.

4.3 типовые договоры на технологическое присоединение и передачу электроэнергии (подпункт «з» пункта 19 Стандартов)

Типовые договоры на технологическое присоединение размещены на странице [НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ](#) и 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.

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

4.4 порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (подпункт «и» пункта 19 Стандартов)

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

4.5 личный кабинет (подпункты «к», «л» пункта 19 Стандартов)

В соответствии с пунктами 19 (к) и 19 (л) 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 об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну) (подпункт «м» пункта 19 Стандартов)

Согласно пункта 29 Стандартов, а также ввиду технических ограничений на Едином портале государственных услуг (ЕПГУ) (<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/>) в соответствии с пунктом 9 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утв. постановлением Правительства от 01.12.2009 №977, далее – Правила утверждения ИПР) компанией направлен проект инвестиционной программы в адрес Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края (МинТЭК и ЖКХ КК) письмом от 28.02.2019 №28-02/03 (вход. МинТЭКиЖКХ КК от 01.03.2019 №В70-3484) для размещения на сайте Министерства Топливо-энергетического Комплекса и ЖКХ Краснодарского края (<http://www.gkh-kuban.ru>).

Проект инвестиционной программы и обосновывающее ее материалы размещены на сайте Министерства Топливо-энергетического Комплекса и ЖКХ Краснодарского края 04.03.2019 г. по ссылке:

http://www.gkh-kuban.ru/files/invest/01raskrytie_iproooaksoi_2020-2024_01.03.2019.7z

Письмами компании от 04.03.2019 №04-03/03 (вход. РЭК-департамента КК от 05.03.2019 №002369) и от 04.03.2019 №04-03/02 (вход. Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при главе администрации Краснодарского края от 04.03.2019 №9) направлены уведомления о размещении на официальном сайте МинТЭК и ЖКХ КК (ввиду тех.ограничений, указанных выше), содержащие указание на дату и место размещения проекта инвестиционной программы.

На сайте компании на странице «Раскрытие информации» размещены материалы, представленные в адрес МинТЭКиЖКХ КК. Ссылка на указанные материалы:

[Раскрытие проекта ИПР АКСОЙ на 2020-2024г.](#)

Письмом компании от 04.04.2019 №04-04/01 (вход. МинТЭКиЖКХ КК от 05.04.2019 №В70-5974) в адрес МинТЭК и ЖКХ КК направлена сводка предложений к проекту инвестиционной программы ООО «АКСОЙ», поступивших от неограниченного круга лиц до 20 марта 2019 года, в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, для размещения на сайте МинТЭК и ЖКХ КК ввиду тех.ограничений. Сводка размещена также на официальном сайте компании по ссылке:

[Сводка предложений по проекту инвестиционной программы ООО АКСОЙ, поступивших до 20.03.2019г. \(http://aksoy.ru/docum/svodka2019.pdf\)](http://aksoy.ru/docum/svodka2019.pdf)

Письмом компании от 04.04.2019 №04-04/02 (вход. МинТЭКиЖКХ КК от 05.04.2019 №В70-5975) в адрес МинТЭК и ЖКХ КК также направлено заявление об утверждении инвестиционной программы ООО «АКСОЙ» в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, с просьбой рассмотреть заявление компании в рамках оказания государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Мин ТЭК и ЖКХ КК письмом от 11.04.2019 №70.11-09-2835/19 (вход. от 12.04.2019 №1175) направило замечания к заявлению и прилагаемым к нему материалам.

После доработки, компания повторно направила заявление и прилагаемые к нему материалы письмом от 16.04.2019 №16-04/01 (вход. МинТЭК и ЖКХ КК от 16.04.2019 №В70-6716).

Мин ТЭК и ЖКХ КК уведомило ООО «АКСОЙ» о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы письмом от 26.04.2019 №70.11-09-3470/19. Уведомление размещено на сайте Мин ТЭК и ЖКХ КК по ссылке: http://www.gkh-kuban.ru/files/invest/ued_06052019.zip.

В соответствии с п.53 Правил утверждения ИПР компания уведомила МинТЭК и ЖКХ КК письмом от 19.07.2019 №19-07/01 (вх. от 19.07.2019 №В70-12309) об отсутствии замечаний, поступивших в соответствии с п.49-51 указанных Правил, в связи с чем изменения в ранее размещенный проект ИПР не вносились.

МинТЭК и ЖКХ КК в ответ на уведомление компании направило информационное письмо от 24.07.2019 №77.11-09-6186/19, в котором сообщило об отсутствии заключений по результатам рассмотрения проектов ИПР от гос.органов и организаций, указанных в п.19 и 19(1) Правил утверждения ИПР, в связи с чем замечания не направлялись.

Письмом от 06.12.2019 №70.11-09-10971/19 МинТЭК и ЖКХ КК направило в адрес компании замечания к проекту инвестиционной программы компании.

ООО «АКСОЙ» доработало проект ИПР в соответствии с замечаниями и письмом от 17.12.2019 №17-12/01 (вх. от 18.12.2019 №В70-22557) уведомило о доработке проекта инвестиционной программы с приложением доработанного проекта ИПР и запрашиваемых материалов.

МинТЭК и ЖКХ КК письмом от 18.12.2019 №70.11-07-11414/19 уведомило о принятии к рассмотрению доработанного проекта ИПР компании, а также просит уполномоченные организации в соответствии с п.55,56 Правил утверждения ИПР рассмотреть доработанный проект ИПР.

[Информация к уведомлению о принятии к рассмотрению доработанного проекта](#)

[инвестиционной программы ООО "АКСОЙ" на 2020-2024 гг. \(18.12.2019\)](#)

Итоговый проект инвестиционной программы был направлен в адрес МинТЭК и ЖКХ КК для размещения на официальном сайте письмом от 25.12.2019 № 25-12/01 в ответ на письмо МИНТЭК и ЖКХ КК от 25.12.2019 № 70.11-09-11687/19.

Итоговый проект, размещен на официальном сайте Министерства:

[Итоговый проект инвестиционной программы ООО "АКСОЙ" на 2020-2024 гг. \(25.12.2019\)](#)

А также на сайте компании на странице по ссылке:

[03 Итоговый проект ИПР АКСОЙ с учетом замечаний МинТЭКиЖКХ КК от 06.12.2019](#)

Приказ министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 25 декабря 2019 года № 699

["Об утверждении инвестиционной программы ООО "АКСОЙ" на 2020-2024 гг."](#) размещен на официальном сайте Министерства.

А также на сайте компании по ссылке:

[Приказ МинТЭК и ЖКХ КК от 25.12.2019 №699 Об утверждении инвестиционной программы ООО АКСОЙ на 2020-2024гг](#)

6 об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах (подпункт «н» пункта 19 Стандартов)

Ввиду того, что инвестиционная программа по компании впервые утверждена на период 2020-2024гг., отчеты о реализации инвестиционной программы в 2019 году не публиковались, освоение капитальных вложений не осуществлялось. Отчет за первый квартал 2020 года будет впервые опубликован не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала и далее ежеквартально, а также годовой отчет за 2020 год будет размещен до 1 апреля 2021 года и далее ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

7 закупки (подпункт «о» пункта 19 Стандартов)

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 паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией (подпункт «п» пункта 19 Стандартов)

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

Паспорта услуг по технологическому присоединению ООО АКСОЙ:

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО АКСОЙ для заявителя до 15кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО АКСОЙ для заявителя до 150 кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО АКСОЙ для заявителя свыше 150 до 670 кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО АКСОЙ для заявителя от 670 кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО АКСОЙ для заявителя по индивидуальному проекту](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО АКСОЙ для заявителя на временное присоединение](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО АКСОЙ для заявителя посредством перераспределения мощности](#)

– размещены на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

9 Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц (подпункт «р» пункта 19 Стандартов)

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц.

10 Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации (подпункт «с» пункта 19 Стандартов)

[Отчет об опросе потребителей АКСОЙ за 2018г.](#) – файл размещен на странице « [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) » в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

[Отчет о качестве услуг за 2018г.](#) опубликован на странице « [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) » в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

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 (подпункт «т» пункта 19 Стандартов)

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

№ п/п		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	Договор	Договоры отсутствуют											
2	Объем электрической энергии (мощности)												
3	Стоимость электрической энергии (мощности)												

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 (подпункт «у» пункта 19 Стандартов)

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

Email: info@aksoy.ru