

Раскрытие информации по ООО «АКСОЙ» в 2020 году

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции, 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)

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 2019 год будет размещена по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э на сайте компании на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)» в срок до 1 апреля 2020 года.

1.3 информация, предусмотренная подпунктом «в» пункта 12 Стандартов

Информация не раскрывается ввиду того, что в отношении ООО «АКСОЙ» не применяется метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов.

1.4 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 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 \(с уточнениями\)](#)

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2019 год будет размещена на сайте компании не позднее 1 апреля 2020 года

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

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2020г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2019 г. № 44/2019-э. Приказ опубликован 27.12.2019 г. 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 27.12.2019 № 44/2019-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 2020 год утверждены приказом РЭК – департамента от 27.12.2019 № 43/2019-э, действуют с 01.01.2020 г. Приказ опубликован 27.12.2019 г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

Утвержденные тарифы на 2020 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 27.12.2019 № 43/2019-э	70 528,09	332,37	0,67202

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

[Приказ от 27.12.2019 № 43/2019-э.](#)

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

На **2020 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «АКСОЙ», утверждены приказом РЭК - департамента от 25.12.2019 г. № 40/2019-э. Приказ размещен 26.12.2019г. 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 (C_5 , 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 (C_6 , 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 25.12.2019 № 40/2019-э.](#)

1.7 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 2020 года включительно, по ООО «АКСОЙ» РЭК-департаментом соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.

1.8 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 \(п.19в и п. 28 Стандартов раскрытия\).](#)

В рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2021 год компанией будет размещена данная информация за 10 дней до предоставления в регулирующий орган.

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 2019г.

млн кВтч					
	Всего	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

Фактический баланс электроэнергии за 2019г. в редакции исполнителя*

млн кВтч					
	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	331,123	253,879	34,140	43,104	0,000
Потери	27,694	15,237	3,886	7,985	0,587
Отпуск из сети	303,429	209,938	30,254	61,411	1,826

*Примечание: баланс электроэнергии представлен в редакции исполнителя услуг по передаче э/э – ООО «АКСОЙ». После снятия разногласий с заказчиком показатели баланса могут быть скорректированы.

Плановый баланс электроэнергии на 2020г.

млн кВтч					
	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	339,975	267,09	8,37	64,52	
Потери	32,632	4,78	5,99	14,29	7,57
Отпуск из сети	307,34	20,40	13,23	185,64	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 2019г. составляют **101 592,59 тыс. руб.**

Фактическая величина затрат за 2019г. составляет **82 164,186 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2020г. составляют **112 997,58 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 **2019 год** составила **8,36%**.

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

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования содержится в утвержденной по компании Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «АКСОЙ» на 2018-2020 годы. В таблице ниже представлена информация о проведенных мероприятиях в 2019 году.

[PROG.ESB.FACT.3.23\(v1.1.1\) Отчет по энергосбережению ООО АКСОЙ за 2019г.](#) – 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	

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 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 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	2020 год, шт.											
		янв	фев	мар т	апр	май	июн ь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	0	0										
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-										
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	0	0										
2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-										
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0										
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-										
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	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 31.12.2019 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 системному оператору 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года.

Режимные ведомости по результатам контрольных замеров по объектам ООО «АКСОЙ» предоставлены в филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея» (Кубанское РДУ) в декабре 2019 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 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)

Инвестиционная программа по компании впервые утверждена в 2019 году на период 2020-2024 года приказом 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."](#), размещенном 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](#)

В 2020 году необходимость в корректировке утвержденной инвестиционной программы на период 2020-2024 годы отсутствует.

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 ООО «АКСОЙ» за 2019 год](#), предусмотренный пунктом 10 Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» опубликован на сайте компании по ссылке на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

Отчет о качестве оказываемых услуг ООО «АКСОЙ» за 2019 год будет опубликован на сайте компании не позднее 01.04.2020 года 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**

Email: **info@aksoy.ru**