

Раскрытие информации по ООО «Актон» за 2018 год на 10 июня

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

1. экономика и финансы

1.1 годовая отчетность

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2017 год размещена на сайте компании на странице [ГОДОВЫЕ ОТЧЕТЫ](#) основного меню.

1.2 затраты на производство и реализацию

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2017 год по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э 01.04.2016г. размещена на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) основного меню, файл - [Отчет о затратах Актон 2017г.](#)

1.3 тарифы на передачу электроэнергии

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2018г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2017г. № 63/2017-э и действуют с 1.01.2018г. Приказ опубликован 28.12.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<https://admkrai.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке: <https://admkrai.krasnodar.ru/ndocs/show/418196/>.

Долгосрочные параметры регулирования компании в рамках первого долгосрочного периода регулирования компании (2016-2018гг.) 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://admkrai.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

С упомянутыми Приказами можно так же ознакомиться на сайте компании.

Индивидуальные тарифы на передачу по сетям ООО «Актон» на 2018 год утверждены приказом РЭК – департамента от 27.12.2017 №62/2017-э, действуют с 01.01.2018г. Приказ опубликован 28.12.2017г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrai.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

Утвержденные тарифы на 2018 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 27.12.2017 года № 62/2017-э	234 493,75	519,56	2,34029

НДС не облагаются, ввиду применения компанией УСН

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

<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/418101/>.

1.4 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На **2018 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «Актон», утверждены приказом РЭК - департамента от 28.12.2017г. № 66/2017-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, принадлежащим ООО «Актон», 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^{maxN} , 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) $C_{2^{maxN},i}$, $C_{3^{maxN},i}$ 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 ($C_{4^{maxN},i}$, 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) (C_7 , 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:

<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/418202/>.

2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии

Плановый баланс электроэнергии на 2017г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:		
		СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	35,268	2,4	32,55	0,32
Потери электроэнергии в сети	4,482	0,077	1,992	2,413
Полезный отпуск из сети	30,786	0,00	14,29	16,50

Фактический баланс электроэнергии за 2017г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	31,20	22,47	4,57	4,16	0,00
Потери электроэнергии в сети	5,76	0,46	0,03	5,19	0,08
Полезный отпуск из сети	25,44	0,00	4,54	20,66	0,24

Примечание: баланс электроэнергии представлен в редакции заказчика услуг по передаче э/э – ПАО «Кубаньэнерго»

Плановый баланс электроэнергии на 2018г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:		
		СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	47,714	5,004	40,978	1,732
Потери электроэнергии в сети	6,072	0,160	2,650	3,262
Полезный отпуск из сети	41,642	1,434	17,892	22,316

2.2 затраты на оплату потерь

Плановые затраты на оплату потерь в 2017г. составляют 13 766,7 тыс.руб.

Фактическая величина затрат на оплату потерь за 2017г. составила 19 061,35 тыс. руб. с НДС.

Плановые затраты на оплату потерь на 2018г. составляют **21 635,55 тыс. руб. с НДС.**

2.3 норматив потерь

Нормативные потери в сетях ООО «Актон» на **2017 год** согласно экспертного заключения РЭК – департамента составляют 12,71%. Нормативная величина потерь электрической энергии определена на 2017 год в соответствии с п. 38 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Фактическая величина потерь электроэнергии в сетях ООО «Актон» за 2017 год составила 18,47%.

Плановая величина потерь на третий год долгосрочного периода регулирования – **2018 год**, принята по ООО «Актон» на уровне 2017 года – 12,72%.

2.4 программа снижения потерь

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 2017 год.

«[PROG.ESB.EE.3.23.Y отчет за 2017 год](#)» – файл размещен на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) основного меню.

2.5 зоны деятельности

- ст. Тбилисская
- г. Гулькевичи
- с. Майкопское
- г. Кропоткин
- г. Армавир
- г. Краснодар: ФМР, ЮМР, мкр. ККБ
- ст. Кавказская, промзона 11

Информация по впервые появившимся 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 и внеплановых отключениях в месяц и объеме недопоставки электроэнергии в 2018 году

№ 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		

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

По состоянию на конец мая 2018 года

Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам
	кВА		
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше			
ПС 35/6 кВ "ЗСК", ЦРП-6кВ	5 169	35 кВ	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	31 532	6-10 кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
итого	36 701		

3.3 ввод и вывод из ремонта

№ п/п	Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина
		Дата	Время		Дата	Время	
1	Январь			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
2	Февраль			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
3	Март			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
4	Апрель			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
5	Май			Ремонты с отключениями потребителей не производились			

4. технологическое присоединение

4.1 заявки на технологическое присоединение

	Количество	2018 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							
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-							
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	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							
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-							
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	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 2004г. N 861.

4.3 порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения

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 Правилами №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 сведений и документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Заявители могут перейти в [Личный кабинет](#) на сайте компании с [главной страницы](#) сайта.

5. технология

5.1 резервируемая максимальная мощность

Согласно п.8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 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.

У ООО «Актон» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

6. инвестиционная программа

При установлении тарифов на передачу электроэнергии на 2017-2018 года инвестиционная программа не заявлялась и не утверждалась.

Ввиду вышесказанного, инвестиционные обязательства у ООО «Актон», предусмотренные законодательством Российской Федерации о приватизации (Федеральный закон от 21.12.2001 № 178 – ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества»), в отношении объектов электросетевого хозяйства, отсутствуют.

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 размещен на странице [НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ](#) в разделе [ЗАКУПКИ](#).

8. о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации

Отчет об опросе потребителей за 2017 год (файл - [Отчет об опросе потребителей Актон за 2017г.](#)) согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 размещен на сайте компании на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#).

Отчет о качестве услуг за 2017 год (файл - [Отчет о качестве услуг Актон за 2017г.](#)) согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 размещен на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) основного меню.

9. паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией

Файлы паспортов услуг размещены на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#).

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 "Актон" 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 90 14

Email: akton.tbil@mail.ru

13. 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

За период от начала деятельности по передаче электроэнергии до 2018 года включительно, по ООО «Актон» РЭК-департаментом соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.

14. Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения

Данные сведения согласно п 11(3) постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 предоставляются в РДУ.