

Стандарт раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

СПРАВКА

9. Субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию:

а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2016 год размещена на официальном сайте 03.04.2017г.

б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг): информация раскрыта на официальном сайте АО «УКБП».

в) АО «УКБП» применяет метод долгосрочной валовой выручки. Метод доходности инвестиционного капитала не применяет и раскрытие информации по данному пункту не публикует.

г) предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.11г. №1178. Размещено на сайте.

11. Сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 9, раскрывает информацию:

а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование. Информация размещена на сайте.

а(2)) о прогнозных сведениях, о расходах на технологическое присоединение на очередной календарный год. Информация размещена на сайте.

б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий:

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

Информация об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети по уровням напряжений, объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии в разрезе уровней напряжений, сведения о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения содержатся в форме **46- ЭЭ (передача) годовая за 2017 год;** Потери в относительном выражении за 2017 год составляют- **4,41%.**

о затратах на оплату потерь в собственных сетях:

Затраты АО «УКБП» на потери в собственных сетях составляют 5,1 % по сетям МУП «УльГЭС», это 54 935 кВтч. В денежном выражении затраты составили 165,85 тыс. рублей.

Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период на 2017 год утвержден Приказом от 4 сентября 2012 года № 421 (прилагается).

о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования

По результатам первого этапа энергетического обследования на основании ФЗ « Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «УКБП» до 2021 года. Затраты на внедрение на 2017 год – 1 750 тысяч рублей.

Источником финансирования разработанных мероприятий являются собственные средства АО «УКБП».

о закупке электрической энергии для компенсации потерь в сетях и её стоимости.

У энергосбытовой организации ОАО «Ульяновскэнерго» АО «УКБП» не производит покупку электрической энергии для компенсации потерь.

о размере фактических потерь

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения: СНII - отсутствует; НН- отсутствует.

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:

АО «УКБП» осуществляет свою деятельность по адресам:

а) г. Ульяновск, Прирельсовая база «Сельдь», ул. Московское шоссе, 46 от ТП-2286;

б) г. Ульяновск, ул. Федерации 1(К. Маркса 17) в ТП-1158;

в) г. Ульяновск, ул. Крымова 10а.

15 июня 2017 года АО «УКБП» куплено офисное здание по адресу: ул. Гагарина, 34, но на статус сетевой компании заявка не подана, свободные мощности для присоединения отсутствуют.

о техническом состоянии сетей:

Сводные данные об аварийных отключениях:

Количество аварийных (внеплановых) отключений по границам территориальных зон деятельности организации с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению за 2017 год – 13 отключений. Аварийные отключения отражены в квартальных отчетах.

В результате аварийных отключений недопоставленная электрическая энергия отсутствует.

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше:

- Центр питания АО «УКБП» - 6/10 кВ.

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов

Плановые работы по ремонту оборудования ТП проводились:

на ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4, ТП-5, ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-9, ТП «Орбита» -К. Маркса 17, ТП «Сельдь», в офисном здании по ул. Гагарина, 34.

Объем текущего и капитального ремонтов составил – 14 108 н/ч.

Капитального – 2 147,5 н/ч., Текущего и осмотра – 11 960,5 н/ч.

Информация о выполненных присоединениях и присоединенной мощности размещалась на сайте ежеквартально.

в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам):

поданных заявок и объёма мощности, необходимого для их удовлетворения

Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение по

каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) за 2017 год – 0 заявок.

Технологическое присоединение по договору № 5юр-346/16 с ФГУП

«Внешнеэкономическое объединение «Технопромимпорт»» осуществлено.

Вывод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов в 2017 году производился согласно графику ППР.

Аннулированные заявки на технологическое присоединение в 2017 году – отсутствуют;

г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, т.е. замеров

потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения - замеры

производились выборочно, акты замеров хранятся в ЭТЛ ОГЭ предприятия;

замеры нагрузок режима работы потребителей производились в режимные дни замеров летнего и зимнего графиков нагрузок (3-я среда июня, декабря месяцев). Результат размещен на сайте.

д) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях

договоров об осуществлении технологического присоединения к

электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии

е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к

электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и

порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты:

Информация размещена на сайте.

ж) об инвестиционной программе:

Инвестиционная программа на 2017 год на предприятии не разрабатывалась.

з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию: о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.

Открытые конкурсы в 2017 году проводились. Информация о проведении котировочной сессии и реестры заключенных договоров отражены на официальном сайте АО «УКБП».

Организация работает с поставщиками, зарекомендовавшими себя с положительной стороны, предоставляющими качественные, надежные товары с приемлемой ценой.

Перечень поставщиков электротехнических изделий, материалов, кабельной продукции для АО «УКБП» на 2017 год

№ п/п	Название поставщика	№ договора
1	ООО «Минимакс»	Договоры подписаны.
2	ООО «ЭлектроСтрой»	
3	ООО «ТД «Волгаэлектросбыт»»	
4	ООО «СветоМакс»	
5	ЗАО «Чип и Дип»	
6	ООО «Бриг»	
7	ООО «ТДА»	

и) о паспортах услуг (процессов). Информация размещена на сайте.

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

Информация предоставляется в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления от лица, намеревающегося осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц.

л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организацией.

Информация размещена на сайте.

м) об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период. Информация размещена на сайте.