

Об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг по передаче электрической энергии по сетям ООО «Агропромышленные активы».

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям установлены в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам РФ 06.08.2004 №20-э/2, приказа ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и Республики Адыгея, в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2017 – 2020 годов, а также на основании приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 25.06.2015 г. №249-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2016 год по Краснодарскому краю и Республике Адыгея» с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 30.11.2015 г. №1184/15-ДСП.

В соответствии с п.10 (2), п. 10 (3) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Агропромышленные активы» опубликованы на официальном сайте Общества - <http://kombinat01.ru/> (<http://greengigant.ru/>), согласно утвержденных форм.

В структуре передачи электрической энергии и мощности ООО «Агропромышленные активы» отсутствуют потребители электрической энергии с долей потребления 80 и более процентов от общего отпуска электроэнергии по сетям компании, либо максимальная мощность которых составляла бы 80 или более процентов от максимальной мощности присоединенных к сетям компании энергопринимающих устройств.

С учетом критериев, установленных приложением №3 к Основам ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г №1178, ООО «Агропромышленные активы» не относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

Предприятие соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

О балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

На 2019 год РЭК – департаментом приняты следующие величины:

прием в сеть – 7,69 млн. кВтч;

потери – 0,67 млн. кВтч (8,75%);

отпуск из сети – 7,02 млн. кВтч;

максимальная мощность – 5 400 кВт.

Общая трансформаторная мощность составляет 13,270 МВА.

При этом, плановая величина потерь определена на 2019 год в соответствии с п. 38 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» как значение нормативной величины на первый год долгосрочного периода.

О затратах на оплату потерь, в том числе:

- Затраты сетевой организации на покупку потерь – 2131.47 тыс.руб.;

- Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период – 9,03%, согласно приказа Минэнерго России от 26.09.2017 г. №887;

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

- информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) – 2 кв .2017 г., факт 6 т.р. за счёт собственных средств.;

о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения – нет затрат;

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 – муниципальное образование Крымский район;

О техническом состоянии сетей, в том числе:

о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению:

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--------------------------------------|--|---|---|--|---|---|--|---|--|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|-------------|---------------|----------------|---|---|--|--|------------------------------------|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | ВСЕГО | | | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителю (ПС, ТП, ВЛ, ДЛ, КЛ, КВЛ, ДД) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе: | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6-20 кВ) | ИН (0,22-1 кВ) | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 – нет, 1 – да) |
| 1 | энерго цех | КВ Л | ЛЭ П-2 | 6кВ | 20, 20, 201 8.0 1.1 6 | 22, 20, 201 8.0 1.1 6 | А | 2,5 | КВ Л | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 2 | 5 | 0 | 430 | ПАО "Кубаньэнерго" | 1 | 3.4 13 | 4.1 2 | 0 |
| 2 | энерго цех | КВ Л | ЛЭ П-1 | 6кВ | 01, 05, 201 8.0 7.2 7 | 12, 10, 201 8.0 7.2 7 | А | 11, 08 | КВ Л | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 2 | 5 | 0 | 430 | ПАО "Кубаньэнерго" | 1 | 3.4 13 | 4.1 2 | 0 |

Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии - 0;

Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше – нет;

- Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения - нет;

- Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения

- Ввод в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация) – см. таблицу выше;

Директор по экономике и управлению персоналом



В.И. Аврамиди