



«СОГЛАСОВАНО»

предварительно

Решением Совета директоров

АО «Орелоблэнерго»

Протокол № 14 от «30» 05 2017 г.

«УТВЕРЖДЕН»

Решением единственного акционера

АО «Орелоблэнерго»

№ 2 от «30» 06 2017 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

за 2016 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» В ОТРАСЛИ	3
2. СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	8
3. СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» В 2016 ГОДУ	11
4. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	12
5. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	15
6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	26
7. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	27
8. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	30
9. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	34
10. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	36
11. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ	36
12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	36
13. АУДИТ И ПРОВЕРКИ	37

1. ПОЛОЖЕНИЕ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» В ОТРАСЛИ

Акционерное общество «Орелоблэнерго» - крупная распределительная сетевая компания, обеспечивающая надежное, бесперебойное электроснабжение потребителей электрической энергией соответствующего качества.

Краткая история компании

Акционерное общество «Орелоблэнерго» создано в результате преобразования областного государственного унитарного производственного предприятия «Орелоблэнерго» в соответствии с Федеральным законом от 21.12.2001г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» и во исполнение постановления Коллегии администрации Орловской области от 06.05.2004г. № 91 «О приватизации ОГУПП «Орелоблэнерго» и приказа Управления государственного имущества администрации Орловской области от 10.12.2004г. № 170 «Об условиях приватизации ОГУПП «Орелоблэнерго», является правопреемником областного государственного унитарного производственного предприятия «Орелоблэнерго» и зарегистрировано в установленном законом порядке.

Общество является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере услуг по передаче и распределению электрической энергии на территории Орловской области в зоне расположения сетей АО «Орелоблэнерго» (приказ Орловского управления федеральной антимонопольной службы России от 16.12.2005г. № 225).

Основной целью Общества является надежное, качественное и бесперебойное электроснабжение потребителей и получение прибыли.

1. Полное и сокращенное наименование: Акционерное общество «Орелоблэнерго»; АО «Орелоблэнерго».

2. Дата регистрации Общества – 23 декабря 2004г., номер регистрационного свидетельства - серия 57 № 000230070.

Дата и номер внесения в Единый государственный реестр юридических лиц 23 декабря 2004 г. ОГРН - 1045751004716.

Наименование органа, зарегистрировавшего АО «Орелоблэнерго» – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Орла.

АО «Орелоблэнерго» внесено в Реестр государственной собственности Орловской области, реестровый номер 054401526 от 05 августа 2015 года, Свидетельство № 000022.

3. Почтовый и юридический адрес Общества: 302030 г. Орел, площадь Поликарпова, д.8.

4. Идентификационный номер налогоплательщика: 5751028520.

5. Номер контактного телефона (факса): (4862) 55-08-04.

6. Адрес электронной почты: info@oreloblenergo.ru

7. Адрес в сети Интернет, на котором размещена информация об Обществе: <http://орелоблэнерго.рф/>.

8. Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2016 составляет 384 641 000 (триста восемьдесят четыре миллиона шестьсот сорок одна тысяча) рублей.

Структура уставного капитала по категориям акций	
Категория (тип) акций	Обыкновенные бездокументарные
Общее количество акций	384 641 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 000 руб.
Общая номинальная стоимость	384 641 000 руб.

9. Чистые активы

Расчет стоимости чистых активов Общества произведен в соответствии с Приказом Минфина Российской Федерации от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов».

тыс. руб.

Размер чистых активов АО «Орелоблэнерго»	
31.12.2015	31.12.2016
1 629 972	1 760 779

10. Информация об аудиторе общества.

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП Финанс» (ООО «ТОП Финанс»), ОГРН – 1155749003805, является членом саморегулируемой организации аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА), запись в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО РСА от 31 марта 2016г. за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ): 11603014727.

11. Информация о реестродержателе Общества.

Протоколом заседания Совета директоров АО «Орелоблэнерго» № 6 от 30 ноября 2009 г. ведение и хранение реестра акционеров общества поручено профессиональному участнику рынка ценных бумаг - филиалу «Орел-реестр» АО

«Реестр», расположенному по адресу: г. Орел, ул. Сурена Шаумяна, д. 37.

12. Основная хозяйственная деятельность АО «Орелоблэнерго»:

12.1. Отраслевая принадлежность ОКВЭД:

40.12 - передача электроэнергии;

40.13 - распределение электроэнергии и торговля электроэнергией;

45.31 - производство электромонтажных работ.

12.2. Сведения о наличии свидетельств о членстве в саморегулируемых организациях:

1) Свидетельство о членстве в Российской ассоциации «Коммунальная энергетика» имени Эдуарда Хижа, саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц осуществляющих деятельность на розничных рынках электрической или тепловой энергии. Выдано на основании протокола №1 от 07.12.1995г. Регистрационный номер № 0079 в государственном реестре саморегулируемых организаций.

2) Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц осуществляющих строительство, Некоммерческое партнерство «Орловское региональное объединение строителей» № 0149-С-056-5751028520-004 от 25.07.2014г, выдано на основании протокола Совета НП ОРОС № 19 от 25.07.2014 г.

3) Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации союз «Профессиональное объединение энергоаудиторов» (СРО союз «ПОЭ») № ПОЭ-0049 от 30.10.2015 г.

4) Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации, основанное на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации «Некоммерческое партнерство «Проектировочный Альянс Монолит» № 3538.01-2016-5751028520-П-192, выдано 17.06.2016г. без ограничения срока и территории его действия.

12.3. Сведения о наличии сертификатов и аттестатов:

1) Сертификат доверия работодателю №39 от 15.12.2008г. участнику проекта «Декларирование деятельности работодателя по соблюдению трудовых прав работников».

2) Сертификат соответствия электрической энергии, передаваемой потребителям по распределительным сетям АО «Орелоблэнерго», № РОСС RU. ЭА08.В00088. Срок действия с 20.10.2015г. по 20.10.2018г., выдан Органом по сертификации электрической энергии АНО «Электросертификация».

3) Сертификат соответствия системы менеджмента качества

применительно к выполнению работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, осуществлению функций генерального проектировщика, в том числе на особо опасных и технически сложных объектах, № РОСС RU.31381.04ИБИ0/СМК.00482, срок действия с 17.06.2016 г. по 17.06.2019 г.

4) Энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов, регистрационный № ПОЭ-0049-12-0405, выдан в октябре 2012 года саморегулируемой организацией некоммерческое партнерство «Профессиональное объединение энергоаудиторов».

12.4. Сведения о наличии лицензий и свидетельств:

1) Свидетельство об оценке состояния измерений (аттестации) в лаборатории №1353-15. Удостоверяется наличие в производственной лаборатории по испытаниям и измерениям АО «Орелоблэнерго» условий, необходимых для выполнения измерений и испытаний в закрепленной за лабораторией области деятельности. Срок действия до 25.02.2018 года.

2) Свидетельство № А10-15-1023 от 24.04.2015г., зарегистрированное в Приокском управлении Ростехнадзора, о проведении измерений (испытаний) в электроустановках напряжением до и выше 1000В. (на базе а/м КАМАЗ-4326 г.н. Р658НН57). Срок действия до 24.04.2018 года.

3) Свидетельство № А10-15-1024 от 24.04.2015г., зарегистрированное в Приокском управлении Ростехнадзора, о проведении измерений (испытаний) с напряжением до и выше 1000В. (Стационарная электротехническая лаборатория). Срок действия до 24.04.2018 года.

4) Свидетельство № А10-16-0073 от 20.05.2016г., зарегистрированное в Приокском управлении Ростехнадзора, для производства измерений (испытаний) в электроустановках до и выше 1000В. (Стационарная электротехническая лаборатория). Срок действия до 20.05.2019 года.

5) Свидетельство № А10-16-0074 от 20.05.2016г., зарегистрированное в Приокском управлении Ростехнадзора, для производства измерений (испытаний) в электроустановках до и выше 1000В. (Передвижная с переносным комплектом приборов на базе а/м Газ-39463, г.н. К494МО57). Срок действия до 20.05.2019 года.

13. Сведения об обособленных подразделениях Общества

1	Верховский межрайонный филиал АО «Орелоблэнерго»	303610, Орловская область, Верховский р-н, пгт. Верховье, ул. Горького, 16
2	Залогощенский межрайонный филиал АО «Орелоблэнерго»	303560, Орловская область, Залогощенский р-н, пгт. Залогощь, ул. Пушкина, 10
3	Змиевский межрайонный филиал АО «Орелоблэнерго»	303320, Орловская область, Свердловский р-н, пгт. Змиевка, ул. Чапаева, 20
4	Кромской межрайонный филиал АО «Орелоблэнерго»	303200, Орловская область, Кромской р-н, пгт. Кромы, пер. Сидельникова, 15
5	Ливенский межрайонный филиал АО «Орелоблэнерго»	303850, Орловская область, г. Ливны, ул. Дзержинского, 102
6	Нарышкинский межрайонный филиал АО «Орелоблэнерго»	303900, Орловская область, Урицкий р-н, пгт. Нарышкино, ул. Немкова, 31
7	Мценский филиал АО «Орелоблэнерго»	303030, Орловская область, г. Мценск, пер. Перевозный, 13
8	Болховский участок АО «Орелоблэнерго»	303140, Орловская область, Болховский р-н, пер. Фрунзе, 9А
9	Знаменский участок АО «Орелоблэнерго»	303100, Орловская область, Знаменский р-н, с. Знаменское, пер. Молодежный, 2А

2. СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

Органами управления АО «Орелоблэнерго» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

Единственным акционером АО «Орелоблэнерго» является Орловская область в лице Департамента государственного имущества и земельных отношений Орловской области.

Состав Совета директоров АО «Орелоблэнерго», действующий в период с 01.01.2016 по 30.06.2016г.:

№ п/п	Член Совета	Краткая информация	Количество принадлежащих акций АО "Орелоблэнерго"
1.	Филатов Сергей Николаевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по развитию инвестиционной деятельности - руководитель Департамента экономического развития и инвестиционной деятельности Орловской области.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
2.	Синягов Андрей Абрамович	Должность в акционерном обществе не занимает. Руководитель Департамента государственного имущества и земельных отношений Орловской области.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
3.	Ремига Александр Александрович	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по строительству, топливно-энергетическому комплексу, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и дорожному хозяйству.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
4.	Жукова Елена Николаевна	Должность в акционерном обществе не занимает. Начальник Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
5.	Зиновьев Евгений Валерьевич	Должность в акционерном обществе: Генеральный директор. Должности в других организациях не занимает.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет

Состав Совета директоров АО «Орелоблэнерго», действующий в период с 30.06.2016г. по 28.11.2016г.:

№ п/п	Член Совета	Краткая информация	Кол-во принадлежащих акций АО "Орелоблэнерго"
1.	Филатов Сергей Николаевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по развитию инвестиционной деятельности - руководитель Департамента экономического развития и инвестиционной деятельности Орловской области.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
2.	Снягов Андрей Абрамович	Должность в акционерном обществе не занимает. Руководитель Департамента государственного имущества и земельных отношений Орловской области.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
3.	Ремига Александр Александрович	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по строительству, топливно-энергетическому комплексу, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и дорожному хозяйству.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
4.	Савкин Юрий Викторович	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель руководителя Департамента - начальник управления экономического анализа и прогнозирования Департамента экономического развития и инвестиционной деятельности Орловской области.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет
5.	Зиновьев Евгений Валерьевич	Должность в акционерном обществе: Генеральный директор. Должности в других организациях не занимает.	Акций АО "Орелоблэнерго" не имеет

Состав Совета директоров АО «Орелоблэнерго», действующий в период с 28.11.2016г. по 31.12.2016г.:

№ п/п	Член Совета	Краткая информация	Кол-во принадлежащих акций АО "Орелоблэнерго"
1.	Мишанов Анатолий Викторович	Должность в акционерном обществе не занимает. Первый заместитель Председателя Правительства Орловской области.	Акция АО "Орелоблэнерго" не имеет
2.	Синягов Андрей Абрамович	Должность в акционерном обществе не занимает. Руководитель Департамента государственного имущества и земельных отношений Орловской области.	Акция АО "Орелоблэнерго" не имеет
3.	Филатов Сергей Николаевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по развитию инвестиционной деятельности - руководитель Департамента экономического развития и инвестиционной деятельности Орловской области.	Акция АО "Орелоблэнерго" не имеет
4.	Савкин Юрий Викторович	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель руководителя Департамента - начальник управления экономического анализа и прогнозирования Департамента экономического развития и инвестиционной деятельности Орловской области.	Акция АО "Орелоблэнерго" не имеет
5.	Зиновьев Евгений Валерьевич	Должность в акционерном обществе: Генеральный директор. Должности в других организациях не занимает.	Акция АО "Орелоблэнерго" не имеет

Генеральный директор АО «Орелоблэнерго»

ФИО	Краткие биографические данные
Зиновьев Евгений Валерьевич	Дата рождения: 19.09.1980г.
	Образование: высшее, кандидат экономических наук
	Московский государственный университет экономики, статистики и информатики (2002)
	по специальности «Информационные системы в экономике» с присвоением квалификации экономист
	Должность с 10.10.2014 по настоящее время – генеральный директор АО «Орелоблэнерго»

3. СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» В 2016 ГОДУ

За отчетный период было проведено 26 заседаний Совета директоров Общества, на которых были рассмотрены и приняты решения по следующим основным вопросам:

1. Утверждение Положения о закупках товаров, работ и услуг АО «Орелоблэнерго».
2. Утверждение ключевых показателей эффективности АО «Орелоблэнерго»
3. Утверждение даты, времени и места проведения годового собрания акционеров Общества, утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров Общества, предварительное утверждение годового отчета Общества.
4. Рекомендации общему собранию акционеров Общества по вопросу распределения чистой прибыли Общества.
5. Утверждение плана работы Совета директоров.
6. Предоставление отпуска генеральному директору.
7. Оказание благотворительной помощи.
8. Оказание содействия в выпуске сувенирной продукции в связи с 450-летием основания г. Орла.
9. Предложение единственному акционеру принять решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций.
10. Определение денежной оценки имущества, вносимого в оплату размещаемых акций и цены размещения обыкновенных акций, размещаемых путем закрытой подписки.
11. Утверждение решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.
12. Утверждение положения о технической политике в распределительном электросетевом комплексе АО «Орелоблэнерго».
13. Корректировка инвестиционной программы АО «Орелоблэнерго».

4. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

Отраслевые риски

Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги, оказываемые Обществом в своей деятельности

Деятельность АО «Орелоблэнерго» подлежит государственному регулированию. Для Общества устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на основе долгосрочных параметров регулирования.

Основными рисками являются: риск установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня затрат; снижение тарифов в течение периода тарифного регулирования; сокращение объемов выручки в связи с изменением баланса электроэнергии в Орловской области.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, максимальны. Это оказывает негативное влияние на увеличение себестоимости услуги. Повышение цен на оборудование и материально-технические ресурсы обусловлено, в основном, инфляционными процессами в экономике страны.

Риски могут быть минимизированы созданием конкурентной среды в сфере закупок и услуг, повышением эффективности системы обеспечения материально-техническими ресурсами за счет проведения регламентированных закупочных процедур.

Региональные риски

Региональные риски оцениваются Обществом как незначительные, т.к. географические особенности региона, в котором Общество осуществляет основную деятельность, не связаны с повышенной опасностью возникновения стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

В целях минимизации рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами (военные конфликты, забастовки, стихийные бедствия, введение чрезвычайного положения), Общество учитывает возможность наступления таких обстоятельств при ведении договорной работы.

Финансовые риски

В связи с расхождением в сроках исполнения финансовых обязательств филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» перед АО «Орелоблэнерго» и АО «Орелоблэнерго» перед ООО «ИНТЕР РАО» - «Орловский энергосбыт», Общество, для покрытия кассовых разрывов, осуществляет привлечение заемных средств. Общество подвержено риску изменения процентных ставок по кредитным обязательствам. Существенное влияние на процентную ставку по кредитам и кредитным линиям для юридических лиц оказывает рынок межбанковского кредитования, сохраняется риск увеличения процентных ставок по обязательствам Общества.

АО «Орелоблэнерго» осуществляет передачу электрической энергии (мощности) на внутреннем рынке Российской Федерации с определением тарифа в валюте Российской Федерации. В этой связи Общество не подвержено рискам изменения курса иностранных валют.

Влияние инфляции

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано со следующими рисками:

- Риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения себестоимости услуги из-за увеличения цены на транспортные расходы, энергоносители и т.п.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Эксплуатационные риски

Отрицательное влияние оказывает естественное старение объектов электросетевого хозяйства (Приложение №1). Снижение эксплуатационных рисков достигается за счет роста капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию сетей и оборудования. Это позволяет поддерживать надежность энергоснабжения и качество передаваемой электрической энергии на должном уровне, минимизировать перебои в энергоснабжении потребителей.

Отрицательное влияние оказывают передаваемые в состав Общества бесхозяйные объекты, находящиеся в крайне неудовлетворительном техническом состоянии с предельным износом электросетевого оборудования. По результатам проводимого мониторинга установлено, что фактические потери электрической энергии по принимаемым бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства составляют от 30% до 60%.

Общество подвержено риску незапланированных финансовых и трудовых затрат, направленных на ремонт бесхозных объектов электросетевого хозяйства. Результатом вышеуказанного мероприятия является минимизация технологического расхода (потерь) электроэнергии при её передаче по распределительным электрическим сетям, поддержание на должном уровне надежности электроснабжения и качества передаваемой электрической энергии.

Правовые риски

Основными правовыми рисками в деятельности Общества являются изменения в законодательной базе: Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановления Правительства РФ № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания услуг и 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», Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». К правовым рискам относится продолжающаяся реформа гражданского законодательства и формирование правоприменительной судебной практики.

Правоприменительный риск

Проблемы правового регулирования федеральных законов, или положений федеральных законов, допускающие разное толкование одних и тех же вопросов, зачастую не позволяют надлежащим образом урегулировать существующие проблемы правоприменительной практики. Совершенствование законодательства, хотя и восполнило многочисленные пробелы, на практике создало ряд спорных ситуаций. Суды порой занимают противоположную позицию по аналогичным судебным спорам.

Риск, связанный с текущими судебными спорами

Неоплата оказанных АО «Орелоблэнерго» услуг по передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим Обществу на основании заключенных договоров аренды.

5. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2016г. производственно-финансовая деятельность Общества была направлена на обеспечение надежного, бесперебойного оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии надлежащего качества конечным потребителям, на выполнение инвестиционных программ: программ модернизации, реконструкции, технического перевооружения и ремонтной программы. Это позволило обеспечить стабильное электроснабжение потребителей, не допускать серьезных технологических нарушений и перерывов в передаче электроэнергии на категорийные и социально-значимые объекты, в кратчайшие сроки восстанавливать электроснабжение потребителей несмотря на большое количество случаев сверхнормативных природно-климатических нагрузок.

В собственности и на обслуживании Общества находятся (Приложение №2):

- 1910,49 км воздушных линий электропередач;
- 1445,73 км кабельных сетей;
- 1111 трансформаторных подстанций установленной мощностью 615,22 МВА;
- 44 распределительных пункта.

Увеличение зоны обслуживания произошло за счет передачи в уставный капитал Общества, а также аренды электросетевых объектов Орловской области.

В запланированном объеме выполнены работы по ремонту, модернизации, обновлению сетей и электрооборудования, внедрению новых технологий и техники, в том числе по созданию автоматизированных объектов электросетей с применением управляемых многофункциональных коммутационных аппаратов нового поколения - реклоузеров, микропроцессорных устройств, средств телемеханики, обновлению парка автотранспортной техники и средств механизации, расширению производственной базы, улучшению условий труда и отдыха работников предприятия.

Проведена подготовительная работа к бесперебойному функционированию электросетевого комплекса в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок. Персоналом предприятия полностью выполнена Программа подготовки энергохозяйства Общества к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг.

В течение года проводились работы по строительству энергообъектов для перераспределения существующих нагрузок, оптимизации потерь и улучшения качества электроэнергии, а также для осуществления технологических присоединений. Общая сумма затрат за 2016 год составила 270545,574 тыс. руб.

(Приложение № 3,4).

Освоение средств по инвестиционным и ремонтным программам составило 206 149,774 тыс. рублей (Приложение № 5,6), в том числе:

1. Реконструировано и капитально отремонтировано 80,1 км воздушных и кабельных линий электропередач, в том числе:

- заменены 1 533 опоры, 70,7 км голого провода на самонесущий изолированный провод (далее СИП); 3 391 ввод в жилые дома на СИП;
- смонтировано и заменено 837 соединительных и концевых кабельных муфт на кабельных линиях;
- проложено и отремонтировано 16,16 км кабельных линий 10-6-0,4 кВ.

При ремонте кабельных линий использовались новые, технологичные и надежные термоусаживаемые соединительные и концевые муфты отечественных производителей;

- построена трансформаторная подстанция (далее ТП) 10/0,4кВ взамен ТП, имеющей 100% моральный и физический износ и не отвечающей требованиям электробезопасности и надежности электроснабжения;

- построено 4 трансформаторных подстанции 10-6/0,4кВ для перераспределения существующих нагрузок, оптимизации потерь и улучшения качества электроэнергии;

- произведено техническое перевооружение оборудования РП:
-смонтировано 14 комплектов вакуумных выключателей (Приложение № 7);

- в 18 ячейках на 2-х РП смонтирована дуговая защита;

- установлена микропроцессорная защита и автоматика в 18 ячейках РУ-10кВ РП;

- 38 единиц оборудования в РУ-0,4, 6, 10кВ заменены на современные ячейки типа ЩО-70, КСО-393;

- установлено 4 реклоузера - коммутационного аппарата нового поколения, позволяющего дистанционно управлять сетевыми переключениями, автоматизировать процесс поиска поврежденного участка;

2. Произведен капитальный ремонт электрооборудования 315 трансформаторных подстанций, в том числе:

- ремонт, замена и ревизия 122 силовых трансформаторов;
- заменено и отремонтировано 15 выключателей нагрузки, 3 разъединителя, 137 рубильников и 18 автоматов, 20 разрядников;

- произведена ревизия и ремонт 7 маслонаполненных выключателей;

- обследованы и отремонтированы контуры заземления в 5 ТП.

3. Приобретено компьютерное оборудование для организации 20-ти рабочих мест.

Выполнение технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии и повышению надежности электроснабжения (замена в ТП силовых трансформаторов на трансформаторы меньшей мощности, в соответствии с нагрузкой; отключение в летний период части силовых трансформаторов; перераспределение нагрузок по фазам в воздушных сетях 0,4кВ; поддержание оптимальных точек деления сети 6-10кВ) позволило получить экономию электроэнергии в количестве 1041,667 тыс. кВт*час. на сумму 2062,03тыс. руб.

Силами ремонтно-строительного участка и межрайонных филиалов произведен ремонт строительной части и кровли 55 и 31 трансформаторных подстанций (соответственно).

Достоверность и оперативность учета электрической энергии стала актуальной задачей, как для предприятий энергетики, так и для конечных потребителей. Затраты на энергоресурсы – одна из основных расходных статей в бюджете любого конечного потребителя. Поэтому получение полной картины о расходе электроэнергии, возможность анализа этой информации, прогнозирование и управление потреблением энергоресурсов на всех этапах потребления имеет особое значение. Рост удельного веса продукции инновационного характера (внедрение автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии - АСКУЭ) дает возможность оперативно получать полную информацию энергопотребления у большего количества конечных потребителей электроэнергии (Приложение № 8). В 2016 году смонтировано 20 автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии на вводах 0,4 кВ в трансформаторных подстанциях на сумму 4,031 млн. рублей, 8 автоматизированных систем контроля и учёта электроэнергии на питающих линиях 6-10кВ на сумму 3,087 млн. рублей.

Диспетчерская информационно-измерительная система - основа автоматизации производственного процесса передачи электрической энергии потребителям. Обеспечивает как автоматизацию процесса эксплуатации электрических сетей в целом, так и ее отдельных рабочих мест - руководства предприятия, диспетчерской службы, сотрудников производственно-технического отдела и архива, мастеров производственных участков, сотрудников службы релейной защиты и др. Работа системы основана на ведении оператором многоуровневой оперативной схемы энергообъектов АО «Орелоблэнерго». В 2016

году продолжено развитие автоматизированной системы диспетчерского управления (далее АСДУ) на базе программного комплекса «Модус». Расширена видеостена на 2 ЖК панели в диспетчерской, установлен сервер для вывода графической информации. Затраты составили 1418,5 тыс. руб.

Начатая реконструкция структурированной кабельной системы позволила увеличить скорость обмена данными между компьютерами сотрудников организации, интегрировать механизмы защиты безопасного обмена информацией на предприятии. Затраты на СКС составили 455,349 тыс. руб.

К настоящему времени в распределительные электрические сети АО «Орелоблэнерго» электроэнергия поставляется по 415 точкам, оборудованным в установленном порядке системами учета электрической энергии. В 144 точках поставки устройства и приборы учета принадлежат Обществу и оборудованы системой автоматизированного сбора информации и дистанционной передачи данных на удаленный сервер (АСКУЭ), которая сертифицирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Из точек поставки электрическая энергия по сетям Общества передается и распределяется через 43 распределительных пункта и 1090 трансформаторных подстанций.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 Общество оказывает услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к сетям АО «Орелоблэнерго». За **2016 год** было осуществлено:

1. 1145 технологических присоединения, с общей максимальной мощностью 20,886 МВт, в том числе:

- до 15 кВт – 1004 шт.;
 - от 15 до 150 кВт – 104 шт.;
 - свыше 150 кВт на напряжении 6-10 кВ – 37 шт.;
2. проложено 7,039 км кабельных линий 6-10кВ;
 3. проложено 11,332 км кабельных линий 0,4 кВ;
 4. реконструировано 18,301 км ВЛ-0,4 кВ;
 5. построено 11 трансформаторных подстанций.

Общая сумма освоенных средств составила 60,493 млн. рублей (Приложение № 9). Плата за технологические присоединения взималась в соответствии с Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25.12.2015 № 2303-г.

Отказов в осуществлении технологических присоединений по причине отсутствия свободных мощностей не было.

В 2016 г. продолжалась работа по упорядочиванию имущественных и земельных правоотношений. В 2016 году заключено 15 договоров аренды земельных участков и 8 договоров аренды объектов электроснабжения, заключены 6 договоров купли-продажи земельных участков и 2 договора купли-продажи объектов недвижимости (земельные участки и трансформаторные подстанции).

Продолжена системная работа, направленная на консолидацию электрических сетей в регионе, приём на обслуживание бесхозных электрических сетей, сетей муниципальных образований и иных владельцев.

Принято в уставный капитал и зарегистрировано право собственности на 185 объектов (из них 92 - здания, 93 - земельные участки).

За отчетный период проведены 2 процедуры дополнительного выпуска ценных бумаг (обыкновенные именные акции, размещаемые путем закрытой подписки), что позволило увеличить уставный капитал Общества на сумму 59 877 тыс. руб.

На улучшение условий и охрану труда в прошедшем году было израсходовано 8449,9 тыс. рублей (Приложение №10), в том числе:

- приобретение литературы, журналов, бланков удостоверений, плакатов, стендов и схем строповки на сумму 167,2 тыс. рублей;
- приобретение спецодежды (в том числе от теплового воздействия дуги) на сумму 1803,7 тыс. рублей;
- затраты по обучению персонала на сумму 1685 тыс. руб.;
- приобретение электроразличительных средств на сумму 844,9 тыс. рублей;
- улучшение условий труда и быта работников на сумму 3699,1 тыс. рублей.

Динамика изменения тарифов на электрическую энергию в 2014-2016гг.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) в 2014-2016 годах устанавливались Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области в рамках долгосрочных параметров регулирования (Приложение № 11).

	Утверждено Приказом УТ № 2237-т от 19.12.2013		Утверждено Приказом УТ № 2409-т от 29.12.2014		Утверждено Приказом УТ № 2323-т от 29.12.2015	
	1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое полугодие
	2014 год		2015 год		2016 год	
Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт*мес	261708,503	264831,063	313320,9	320143,9	362833,186	362737,415
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт*ч	209,988	241,114	219,9	278,6	268,579	267,702
Одноставочный тариф, руб./МВт*ч	717,547	735,893	815,1	883,6	970,13	973,75

Анализ динамики изменения тарифов показывает, что темп роста в 2016 году по отношению к 2015 году составил 114,4%. Темп роста фактического среднеотпускного тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2016 году по отношению к 2015 году составил 114,5 %.

Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электроэнергии (Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24). Информация подлежит раскрытию на официальном сайте Общества: <http://орелоблэнерго.рф/>.

**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» ЗА 2016 год.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г.	
					План	Факт
1	Получено электроэнергии	млн. кВт	822,9	903,15	905,02	913,4
2	Потери электроэнергии	млн. кВт	93,5	105,47	105,99	107,2
		%	11,36	11,68	11,7	11,7
3	Передано электроэнергии	млн. кВт	729,4	797,68	799,03	806,1
4	Доходы от реализации услуг всего, в том числе:	млн. руб.	649,7	804,3	776,6	881,64
	от передачи электроэнергии	млн. руб.	531,0	678,2	776,6	784,88
	от технологического присоединения	млн. руб.	97,4	100,0	-	42,14
	от реализации прочих услуг	млн. руб.	21,3	26,2	-	54,62
5	Расходы по реализации услуг всего, в том числе:	млн. руб.	529,8	665,7	666,6	710,18
	от передачи электроэнергии, из них:	млн. руб.	501,1	618,3	666,6	668,44
	от технологического присоединения	млн. руб.	18,2	30,9	-	15,63
	от реализации прочих услуг	млн. руб.	10,6	16,5	-	26,11
6	Прибыль от реализации услуг всего, в том числе:	млн. руб.	119,9	138,6	110,0	171,46
	от передачи электроэнергии	млн. руб.	29,9	59,9	110,0	116,44
	от технологического присоединения	млн. руб.	79,2	69,1	-	26,51
	от реализации прочих услуг	млн. руб.	10,7	9,7	-	28,51
7	Балансовая прибыль (до налогообложения)	млн. руб.	107,2	91,6	84,2	101,59
8	Чистая прибыль	млн. руб.	84,3	66,7	66,2	74,86
	Чистая прибыль к распределению Советом директоров	млн. руб.	84,3	66,7	66,2	74,86
	в том числе инвестиции в создание основных средств	млн. руб.	72,6	61,0	59,5	66,44
9	Рентабельность основной деятельности (в % к себестоимости)	%	6,0	9,7	16,5	17,4

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г.	
					План	Факт
10	Средний отпускной тариф 1кВт/ч	руб.	0,728	0,850	0,972	0,973
11	Себестоимость 1 кВт/ч	руб.	0,687	0,775	0,834	0,829
12	Среднесписочная численность	чел.	660	742	-	767
13	Среднемесячная заработная плата	руб.	22 552,0	26 411,0	-	26 611,4
14	Ремонт, реконструкция и инвестиции по передаче э/энергии всего, в том числе:	млн. руб.	113,047	163,02	215,902	206,15
		км	88,820	81, 04	95,815	80,138
	Ремонт	млн. руб.	34,641	36,09	42,408	42,04
		км	39,043	29,93	32,62	20,321
	Реконструкция ЛЭП	млн. руб.	36,455	58,35	84,312	84,30
		км	49,77	51,11	63,195	59,817
	АСКУЭ по питающим линиям	млн. руб.	2,179	2,85	3,087	3,087
	АСКУЭ на вводах в ТП	млн. руб.	2,675	4,30	4,025	4,031
	АСУП на базе ПО «Модус»	млн. руб.	1,104	1,68	1,418	1,418
	Замена масляных выключателей на вакуумные	млн. руб.	2,342	2,91	3,368	3,368
	Замена силовых трансформаторов	млн. руб.	4,030	4,50	3,582	3,594
	Замена оборудования РУ 6/ 10/ 0,4 кВ	млн. руб.	4,403	4,25	3,597	3,597
	Установка реклоузеров	млн. руб.	1,778	3,78	4,061	4,063
	Установка микропроцессорной защиты	млн. руб.	1,566	1,35	1,93	1,93
приобретение оборудования и спец. техники	млн. руб.	6,489	9,98	18,968	18,969	
Новое строительство	млн. руб.	14,386	14,09	36,61	29,599	
15	Налоговые платежи начисленные	млн. руб.	161,3	204,0	-	219,6
	Налоговые платежи уплаченные, в том числе:	млн. руб.	162,8	185,7	-	214,2
	в областной бюджет	млн. руб.	99,6	112,8	-	135,0
	в муниципальные бюджеты	млн. руб.	10,4	10,9	-	11,9

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г.	
					План	Факт
16	Использование заемных средств	млн. руб.	347,1	235,8	-	625,5
17	Уставный капитал	млн. руб.	320,8	324,7	-	384,6
18	Остаточная стоимость основных фондов	млн. руб.	1643,9	1771,1	-	1933,4
19	Восстановительная стоимость основных фондов на конец периода (баланс)	млн. руб.	4070,5	4280,8	-	4542,4
20	Износ основных фондов	%	59,6	58,6	-	57,4
21	Наличие оборотных средств на конец периода (запасы)	млн. руб.	40,1	54,6	-	102,2
22	Объем энергохозяйства	усл.ед.	38 565,6	42229,3	-	43518,1
23	Дебиторская задолженность, в том числе:	млн. руб.	57,5	70,4	-	49,1
	Филиал ПАО «МРСК Центра — Орелэнерго»	млн. руб.	38,6	43,1	-	2,6
	прочие	млн. руб.	-	27,3	-	46,5
24	НДС с авансов	млн. руб.	7,6	-	-	-
25	Кредиторская задолженность в том числе:	млн. руб.	127,6	199,6	-	199,4
	ООО «ИНТЕР РАО» - «Орловский энергосбыт»	млн. руб.	3,5	40,5	-	14,1
	авансовые платежи по техприсоединению	млн. руб.	49,8	43,6	-	46,9
	расчеты по налогам и сборам и внебюджетным фондам	млн. руб.	16,6	19,3	-	19,7
	прочие	млн. руб.	61,2	96,2	-	118,7

Объем услуг, оказанных АО «Орелоблэнерго» за 2016г. составил 881,6 млн. рублей; балансовая прибыль 101,6 млн. рублей, чистая прибыль 74,9 млн. рублей. Рентабельность услуг по передаче электроэнергии (по валовой прибыли и себестоимости) - 17,4 %. Рентабельность продаж за 2016 год составила 19,4%.

Проведя анализ фактических затрат за 2016 год можно сделать вывод, что основной статьёй затрат является оплата труда – 37,7% в общем объеме затрат. Оплата технологических потерь в общем объеме затрат – 30,7%.

Фактический процент потерь электрической энергии за 2016 год составил 11,7%, при плане - 11,7% (Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области) (Приложение № 12).

Размер кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.2017г. составил

199,4 млн. рублей. На конец анализируемого периода кредиторская задолженность «Поставщикам и подрядчикам» составила 112,1 млн. рублей. Из общей суммы кредиторской задолженности в размере 14,1 млн. рублей составляет задолженность ООО «ИНТЕР РАО» - «Орловский энергосбыт». По сравнению с 2015 годом кредиторская задолженность снизилась на 151 тыс. рублей. Увеличилась задолженность перед поставщиками и подрядчиками на 363 тыс. руб. Задолженность перед бюджетом по налогам и сборам составляет 19,7 млн. руб., которая является текущей. Имеется текущая кредиторская задолженность по социальному страхованию и обеспечению на 8,1 млн. руб. (начислены взносы по сроку оплаты 15.01.2017 г.).

В 2016 году, в связи с истечением срока исковой давности списана кредиторская задолженность в сумме 286,5 тыс. рублей. Полученные авансы на 31.12.2016 года составили 46,9 млн. руб. В основном это денежные средства, полученные от заказчиков за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Размер дебиторской задолженности на 01.01.2017г. составил 49,1 млн. рублей. Из общей суммы дебиторской задолженности 2,6 млн. руб. - задолженность филиала ПАО «МРСК Центра - Орелэнерго» за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Орелоблэнерго» за 2016 год.

В 2016 году было уплачено в бюджет всех уровней 214,2 млн. рублей, в том числе в федеральный бюджет 67,3 млн. руб., в областной бюджет 135,0 млн. рублей, в муниципальные бюджеты 11,9 млн. рублей.

За 2016 год привлечено заемных средств на сумму в размере 625,5 млн. руб., оплачено процентов за пользование заемными средствами в размере 16,1 млн. рублей.

В 2016 году проведена системная работа по приведению в соответствие с действующим законодательством локальных нормативных актов АО «Орелоблэнерго» (Положения о закупках товаров, работ и услуг АО «Орелоблэнерго»)

В 2016 году проводилась претензионно - исковая работа по снижению дебиторской задолженности Общества, в том числе взысканы денежные средства по искам о бездоговорном потреблении электроэнергии физическими и юридическими лицами, по договорам оказанных услуг, по искам о возмещении убытков, причиненных Обществу. Судами вынесены решения об удовлетворении заявленных требований АО «Орелоблэнерго» на общую сумму более 16 812 тыс. рублей. Общество принимало участие в рассмотрении дел в судах общей

юрисдикции и в Арбитражных судах в качестве 3-го лица. Получено денежных средств по предъявленным искам более 2 483 тыс. руб. Кроме того, решения вынесены без наступления для Общества неблагоприятных последствий.

В отношении Общества были возбуждены производства об административных правонарушениях, к административной ответственности АО «Орелоблэнерго» не привлекалось.

Значительная работа была проведена в части взаимодействия с правоохранительными органами при установлении лиц, виновных в причинении ущерба Обществу и привлечения их к установленной законом ответственности.

В 2016 г. УФАС России по Орловской области рассматривало жалобы на действия закупочной комиссии АО «Орелоблэнерго». Все жалобы оставлены без удовлетворения.

6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

В 2016 году структурными подразделениями Общества было использовано топливно-энергетических ресурсов на сумму 19,18 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- тепловая энергия в количестве 2 076 Гкал на сумму 2,76 млн. руб. для отопления административно-производственных зданий в г. Орел и межрайонных филиалах общей площадью 8909,1 м²;

- электрическая энергия в количестве 804,5 тыс. кВт на сумму 3,15 млн. руб. для осуществления технологических процессов при выполнении реконструкции и ремонта объектов электросетевого хозяйства, освещения и отопления административно-производственных помещений и для нужд освещения территорий размещения подразделений;

- газ естественный в количестве 141,9 тыс. м³ на сумму 0,88 млн. руб. для отопления 14-ти административно-производственных зданий в г. Орле и межрайонных филиалах;

- ГСМ (бензин автомобильный и дизельное топливо) в количестве 501 795 л. на сумму 12,39 млн. рублей для организации технологических процессов и выполнения производственных задач по ремонту и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества с применением 190 единиц автотранспорта, специальной техники и механизмов.

Доля платы за использованные энергетические ресурсы в стоимости затрат АО «Орелоблэнерго» в 2016г. составила 2,7 %.

7. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

Основной целью АО «Орелоблэнерго» в 2017г. остается надежная, бесперебойная передача электрической энергии, соответствующая критериям качества, определенным Государственными стандартами, а также получение прибыли, снижение издержек и повышение энергетической эффективности (степени совершенства) электросетевого комплекса, которая характеризуется построением интеллектуальных сетей, снижением потерь электроэнергии при её передаче, снижением количества сетевых ограничений, технологических отказов и аварийных отключений.

Для этого необходимо вести дальнейшую работу:

- по ремонту и реконструкции кабельных сетей 0,4; 6 и 10 кВ с расширением применения кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена;

- по ремонту и реконструкции воздушных линий 0,4; 6 и 10 кВ с голым проводом и деревянными опорами путем замены их на самонесущий изолированный провод и железобетонные опоры, что позволяет существенно увеличить устойчивость сети к аномальным погодным условиям, снизить эксплуатационные затраты, потери электроэнергии и исключает несанкционированные подключения;

- по техническому перевооружению и модернизации объектов электросетевого хозяйства с применением новейшего оборудования, в первую очередь - надёжных управляемых коммутационных аппаратов и микропроцессорных устройств;

- по внедрению функций дистанционного и автоматического управления объектами электросетей на базе АСДУ "Модус";

- по расширению возможностей управления технологическими процессами при передаче электроэнергии в результате повышения производительности сетевых информационных сервисов реконструированной СКС Общества;

- по построению АСКУЭ в распределительных сетях с охватом максимального количества точек учёта электроэнергии;

- по замене изношенного парка специальной техники и специального оборудования;

- по выполнению организационно-технических мероприятий по эксплуатации оборудования и электрических сетей.

В 2017г. АО «Орелоблэнерго» планирует осуществить передачу электрической энергии по своим сетям в объеме 905,02 млн. кВт*ч.

Запланированы потери электроэнергии в размере 11,66 %.

Инвестиционная программа АО «Орелоблэнерго» на 2017г запланирована в размере 188,2109 млн. руб. Из них на реконструкцию и техническое перевооружение будет направлено 143,5409 млн. рублей, в том числе:

- на реконструкцию электросетевого хозяйства планируется направить 80,842 млн. рублей,
- на техническое перевооружение ТП, РП – 15,294 млн. руб.,
- на создание систем управления электросетевыми объектами, противоаварийной и режимной автоматики – 11,229 млн. руб.,
- на создание систем телемеханики и связи – 13,591 млн. руб.

Для эффективной и безопасной работы по выполнению намеченных проектов и надлежащей эксплуатации основного оборудования планируется приобретение приборов, спецоборудования и спецтехники на сумму 22,585 млн. руб.

Основная часть инвестиций АО «Орелоблэнерго» будет направлена на реконструкцию электросетей и оборудования. Программой предусмотрена реконструкция 34 километров воздушных линий электропередачи с заменой опор, неизолированного провода на самонесущий изолированный провод на сумму 51,059 млн. рублей и реконструкция 6,28 километра кабельных линий электропередачи (с последующим восстановлением благоустройства территории) на сумму 16,128 млн. рублей.

С учетом загрузки действующих подстанций запланированы инвестиционные мероприятия по замене устаревших силовых трансформаторов типа ТМ (ГОСТ 401-41), требующих значительных ремонтных затрат, на трансформаторы ТМГ, что позволит повысить надежность работы оборудования, снизить эксплуатационные затраты и обеспечит пожаробезопасность объектов и электробезопасность эксплуатационного персонала. На эти мероприятия предусмотрено 5,666 млн. рублей.

Часть инвестиций АО «Орелоблэнерго» (3,915 млн. рублей) будет направлена на реализацию мероприятий по замене масляных выключателей на вакуумные, отличающиеся высокой надежностью, малыми эксплуатационными затратами, простотой эксплуатации и обеспечивающие требования пожарной, взрывной и экологической безопасности.

В техническое перевооружение подстанций включено внедрение микропроцессорной защиты и автоматики (2,458 млн. руб.) как наиболее целесообразный способ минимизации повреждений оборудования при авариях и их последствиях, а также сокращения времени аварийно-восстановительных

работ.

Техническое перевооружение воздушных линий для оперативного управления сетями предусматривает создание автоматизированных объектов электросетей с применением управляемых реклоузеров и установкой в 2017 году 5-и комплектов на сумму 6,229 млн. руб.

Реализация проекта по внедрению дуговой защиты в целях своевременного отключения необходимого коммутационного аппарата, обесточивания цепи питания очага появления дугового замыкания на начальной стадии его возникновения, предотвращение повреждения оборудования, травматизма персонала, снижения вероятности отключения большого количества потребителей предусматривает инвестиции в размере 2,542 млн. руб.

Строительство новых объектов электросетевого хозяйства позволит увеличить пропускную способность распределительных электрических сетей Общества и перераспределить существующие нагрузки с целью оптимизации показателей качества электроэнергии. На эти цели проектом предусмотрено 44,67 млн. руб.

Необходимость совершенствования существующей системы учета и постоянного мониторинга электропотребления обусловило включение в программу инвестиций внедрение АСКУЭ. На построение автоматизированной информационно-измерительной системы в сетях 6-10/0,4кВ запланировано 11,388 млн. руб.

В основу автоматизации в системе управления сетями и процессами при передаче электроэнергии, мониторинга состояния оборудования при эксплуатации распределительных сетей положена новая информационно-измерительная система на базе ПО «Модус». В 2017 году запланировано продолжение реконструкции АСУП на сумму 1,695 млн. руб.

Модернизация кабельных связей и коммуникационного оборудования в рамках проекта технического перевооружения СКС запланирована на сумму 0,509 млн.руб.

Выполнение инвестиционной программы АО «Орелоблэнерго» позволит существенно обновить основные фонды, повысить надёжность электроснабжения г. Орла и районных центров области, обеспечить качество транспортируемой электроэнергии, уменьшить потери при её передаче, продлить срок службы оборудования, минимизировать риски нанесения ущерба от повреждений оборудования и недоотпуска электрической энергии потребителям.

8. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

Ключевые кадровые показатели

Списочная численность персонала предприятия по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 778 чел., из них рабочих – 68%, служащих – 2%, специалистов – 16%, руководителей – 14%.

Доля электротехнического персонала на 31.12.2016 составляет 67% от общей численности сотрудников Общества.

Данные о структуре персонала по подразделениям Общества представлены в Таблице 1 «Структура персонала по подразделениям Общества, 2016 год».

Таблица 1

Структура персонала по подразделениям Общества, 2016 год

Подразделения Общества	Всего работающих списочного состава, чел.	в том числе, чел.			
		рабочих	служащих	специалистов	руководителей
1	2	3	4	5	6
Головное предприятие (г. Орел, Болховский и Знаменский участки)	421	262	7	85	67
Верховский МФ	36	27	1	2	6
Залегощенский МФ	34	25	1	3	5
Змиевский МФ	47	38	1	3	5
Кромской МФ	37	28	1	3	5
Ливенский МФ	88	67	1	13	7
Нарышкинский МФ	47	37	1	4	5
Мценский филиал	68	45	1	15	7
Итого	778	529	14	128	107

За отчетный, 2016 год по сравнению с 2015 годом темп роста общей численности составил 101%.

Показатели движения рабочей силы за 2016 г.:

- коэффициент оборота по приему сотрудников равен 8,8;
- коэффициент оборота по выбытию сотрудников равен 7,5;
- коэффициент общего оборота равен 16,5;
- коэффициент текучести кадров равен 5,8.

Причины выбытия персонала в 2016 году: с 72% уволенных сотрудников Общества трудовой договор расторгнут по инициативе работника (включая

сотрудников, уволенных в связи с выходом на пенсию); с 22% сотрудников трудовой договор расторгнут по уважительной причине (окончание срока, соглашение сторон и пр.).

Анализ персонала Общества (2014-2016 гг.) по критериям пола, возраста, образования, стажа работы приведен в Таблице 2 «Анализ персонала Общества (2014-2016 гг.)».

Таблица 2

Анализ персонала Общества (2014-2016 гг.)

Показатели	Количество (чел.), 2014 год	Удельный вес, 2014 год	Количество (чел.), 2015 год	Удельный вес, 2015 год	Количество (чел.), 2016 год	Удельный вес, 2016 год
1	2	3	4	5	6	7
Списочная численность	681	100%	768	100%	778	100%
Образование:						
высшее	206	30%	255	33%	273	35%
среднее профессиональное	155	23%	164	22%	165	21%
начальное профессиональное и среднее	320	47%	349	45%	340	44%
Пол						
женский	164	24%	176	23%	182	23%
мужской	517	76%	592	77%	596	77%
Возраст:						
до 35 лет (включительно)	175	26%	195	25%	194	25%
от 36 до 45 лет (включительно)	172	25%	206	27%	207	27%
от 46 до 55 лет (включительно)	203	30%	215	28%	202	26%
от 56 лет	131	19%	152	20%	175	22%
Стаж работы в Обществе:						
до 5 лет	258	38%	325	42%	316	41%
от 5 до 10 лет	161	24%	156	20%	157	20%
от 10 и более лет	262	38%	287	38%	305	39%

В структуре коллектива Общества преобладают мужчины, составляющие 77% от общего числа сотрудников. Около половины сотрудников предприятия (44%) имеют среднее или начальное профессиональное образование. 21% сотрудников предприятия имеют среднее профессиональное образование. Каждый

третий сотрудник предприятия имеет высшее образование (35%), из них 30 сотрудников имеют два и более высших образования. С 2014 по 2016 гг. прослеживается тенденция увеличения числа сотрудников с высшим образованием (с 30% от общего числа сотрудников в 2014 г. до 35% в 2016 г.). Доля сотрудников с высшим образованием в категории руководителей составляет 79%, в категории специалистов – 77%, в категории рабочих – 16%. Доля сотрудников со средним профессиональным образованием в категории руководителей и специалистов составляет 18%, в категории рабочих – 22%. 38% от общего числа рабочих предприятия имеют начальное профессиональное образование. Средний возраст персонала – 45,8 лет. В Обществе продолжают трудиться 125 работающих пенсионеров. Неработающими ветеранами Общества являются 187 бывших сотрудников предприятия, из них 1 – участник Великой Отечественной войны.

Достижения работников Общества по итогам 2016 года высоко отмечены государственными, ведомственными, региональными наградами: 3 сотрудника удостоены вручения Юбилейного знака «450 лет городу Орлу»; 5 сотрудников награждены Почетной грамотой Центрального Комитета Профсоюза Жизнеобеспечения РФ; 2 сотрудника отмечены наградами Губернатора Орловской области; 6 сотрудников награждены наградами муниципальных образований Орловской области; 36 сотрудников награждены корпоративными наградами Общества. Общее число награжденных в 2016 году составило 7% от общей численности персонала.

Потребность в квалифицированных кадрах

Потребность Общества в квалифицированном персонале в 2016 году составила около 70 человек, из них ключевые позиции занимали инженерно-технический персонал, рабочие основных профессий: электромонтеры по эксплуатации распределительных сетей, электромонтеры по ремонту и монтажу кабельных линий и др., производственный не электротехнический персонал (водители, машинисты и др.).

На протяжении нескольких лет в АО «Орелоблэнерго» реализуется комплекс мероприятий, направленных на создание сбалансированной возрастной структуры персонала, формирование системы комплексного взаимодействия с профильными учебными заведениями и опережающей подготовки кадров для Общества.

Целевой подготовкой персонала АО «Орелоблэнерго» в области электроэнергетики в рамках системы сотрудничества, обеспечивающей подготовку

кадров с отрывом и без отрыва от производства по специальностям, направлениям и профессиям, востребованным Обществом, занимается автономное учреждение дополнительного профессионального образования Орловской области «Учебный центр службы занятости». Основными направлениями обучения являются программы профессиональной подготовки (переподготовки) в сфере электроэнергетики и других областях в соответствии с требованиями, установленными профессиональными стандартами РФ; программы профессиональной подготовки (переподготовки) по основным рабочим профессиям: «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей», «Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков», «Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий» и др.

Основные направления взаимодействия с учебными заведениями Орловской области включают в себя: совершенствование учебных программ, их интеграцию и адаптацию к производственной тематике АО «Орелоблэнерго», практические занятия для преподавателей и студентов. В течение 2016 г. на базе АО «Орелоблэнерго» прошли учебную и производственную практику около 50 студентов учебных заведений Орловской области. С целью закрепления персонала в Обществе созданы условия для успешной адаптации и эффективной самореализации молодых специалистов, развития их потенциала.

Руководствуясь принципом оптимизации затрат по привлечению персонала и в целях соблюдения действующего законодательства, в течение 2016 года за счет средств предприятия 99 сотрудников прошли обучение по программам профессиональной подготовки (переподготовки), 29 сотрудников повысили свою квалификацию; 13 сотрудников получали высшее образование в ФГБОУ ВО «Орловский государственный аграрный университет» по направлению «Электроэнергетика и электротехника». В целом, за 2016 г. 31% от общего числа сотрудников (244 чел.) прошли обучение, подготовку (переподготовку) и повышение квалификации на общую сумму 1 млн. 685 тыс. руб.

Система развития персонала АО «Орелоблэнерго» направлена на профессиональный рост сотрудников, имеет непрерывный характер и включает мероприятия по адаптации вновь принятых сотрудников, освоение ключевых навыков трудовой деятельности, обучение и повышение квалификации, формирование кадрового резерва.

9. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и ее акционеров, на уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества

Основопологающим принципом дивидендной политики является поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли. Сумма дивидендов устанавливается исходя из размера полученной Обществом чистой прибыли по итогам финансового года и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества.

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- Наличие чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- Отсутствие ограничений на выплаты дивидендов, предусмотренных статей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- Наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров о размере дивидендов;
- Принятие Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

Сведения об объявленных (начисленных) и выплаченных дивидендах

тыс.руб.

Период	Дивиденды начисленные	Дивиденды выплаченные		
		Сумма	№ платежного поручения	Дата платежного поручения
2014 г.	10 000	5 000	3415	30.06.2014
		5 000	3853	21.07.2014
Итого:		10 000		
2015 г.	10 000	1 000	3296	21.07.2015
		2 000	3922	25.08.2015
		2 000	4545	29.09.2015
		2 000	5097	26.10.2015
		3 000	50	11.01.2016
Итого:		10 000		
2016 г.	3 925	3 925	5207	20.09.2016
Итого:		3 925		

30 июня 2016 года общим собранием акционеров АО «Орелоблэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по итогам работы Общества за 2015 год путем перечисления денежных средств в безналичном порядке.

10. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Критерии определения и размер вознаграждения генерального директора определяются трудовым договором с ним, подписанным Председателем Совета директоров Общества. Члены Совета директоров за участие в Совете директоров никакого дополнительного вознаграждения не получают.

11. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

В 2016 г. у АО «Орелоблэнерго» не было сделок, которые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительно одобрялись уполномоченными органами управления Общества как сделки с заинтересованностью и крупные сделки.

12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако АО «Орелоблэнерго» обеспечивает акционеру Общества все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов акционеров. Устав и внутренние документы Компании, регулирующие деятельность органов управления, размещены на официальном сайте Компании в сети Интернет - <http://орелоблэнерго.рф/>.

13. АУДИТ И ПРОВЕРКИ

АО «Орелоблэнерго» проводит обязательный аудит бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности по российским стандартам. Общество и его филиалы ведут учет и подготавливают финансовую отчетность в рублях, в соответствии с требованиями российского законодательства по бухгалтерскому учету и налогообложению.

Процедура отбора аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита АО «Орелоблэнерго» проведена на конкурсной основе в соответствии с законодательством.

Аудит годовой (финансовой) бухгалтерской отчетности за период с 1 января 2016г. по 31 декабря 2016г. проведен ООО «ТОП Финанс» (являющееся правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Консалтинг и Аудит», реорганизованного путем присоединения к ООО «ТОП Финанс»), в соответствии с договором № 692 от 03.06.2015г., заключенным на основании решения единственного акционера АО «Орелоблэнерго» об утверждении аудитора Общества (решение № 1 от 05.06.2015г.)

ООО «ТОП Финанс» внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица от 12.09.2016 года за государственным регистрационным номером (ГРН 2165749217258). Свидетельство о членстве в СРО РСА за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ 11603014727) от 31.03.2016г.

Аудит проведен в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными правилами (стандартами), внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности. Финансовая (бухгалтерская) отчетность АО «Орелоблэнерго» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о финансовых результатах;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- расчета стоимости чистых активов;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган АО «Орелоблэнерго»:

- генеральный директор АО «Орелоблэнерго» - Зиновьев Евгений Валерьевич;
- главный бухгалтер АО «Орелоблэнерго» - Фролова Елена Александровна.

Аудит планировался и проводился с целью выражения мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствия порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации, а также установления соответствия договорно-правовых взаимоотношений с контрагентами требованиям законодательства, правильности отражения совершенных хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах, правильности определения налогооблагаемой базы и методологии ведения бухгалтерского учета.

Аудит включал в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

В ходе проведения аудита выполнены:

- проверка состояния системы внутреннего контроля;
- проверка соответствия совершенных финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации;
- проверка достоверности показателей и информации, содержащейся в бухгалтерской отчетности на основе представительных выборок и проведения аудиторских процедур по разделам аудита.

Аудиторы рассмотрели состояние внутреннего контроля исключительно для того, чтобы определить объем работ, необходимых для формирования мнения о достоверности бухгалтерской отчетности. В результате проверки установлено, что система внутреннего контроля соответствует масштабу и характеру деятельности АО «Орелоблэнерго».

В процессе аудита также производилась оценка принципов ведения учета и правильности представленной организацией бухгалтерской отчетности.

Принципы и методы ведения бухгалтерского учета и подготовки финансовой отчетности в основном соответствуют установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

Аудитором проверены отдельные совершенные организацией финансово-хозяйственные операции на соответствие применимому законодательству Российской Федерации для того, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудиторы полагают, что проведенный аудит представляет достаточные

основания для выражения мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствия порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По мнению аудиторов финансовая (бухгалтерская) отчетность АО «Орелоблэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2016г., результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

В 2016 году проводились следующие плановые проверки:

1. Управлением Роспотребнадзора по Орловской области;
2. Управлением Федеральной антимонопольной службы по Орловской области;
3. Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Приокское Управление Ростехнадзора);
4. Управлением организации пожаротушения и проведения пожарно-спасательных работ Главного Управления МЧС России по Орловской области;
5. Государственным учреждением - Орловское региональное отделение Фонда социального страхования Российской Федерации;
6. Государственным Учреждением - Управление Пенсионного Фонда Российской Федерации в Урицком районе Орловской области.

Существенных нарушений в деятельности Общества по результатам проверок не выявлено.

Генеральный директор

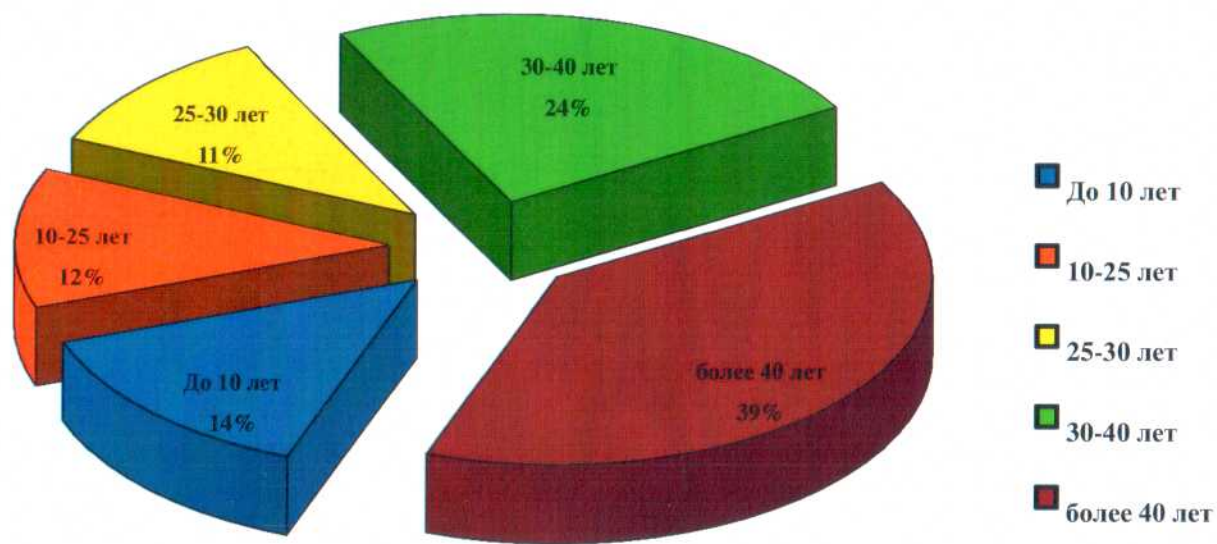
Е.В. Зиновьев

Главный бухгалтер

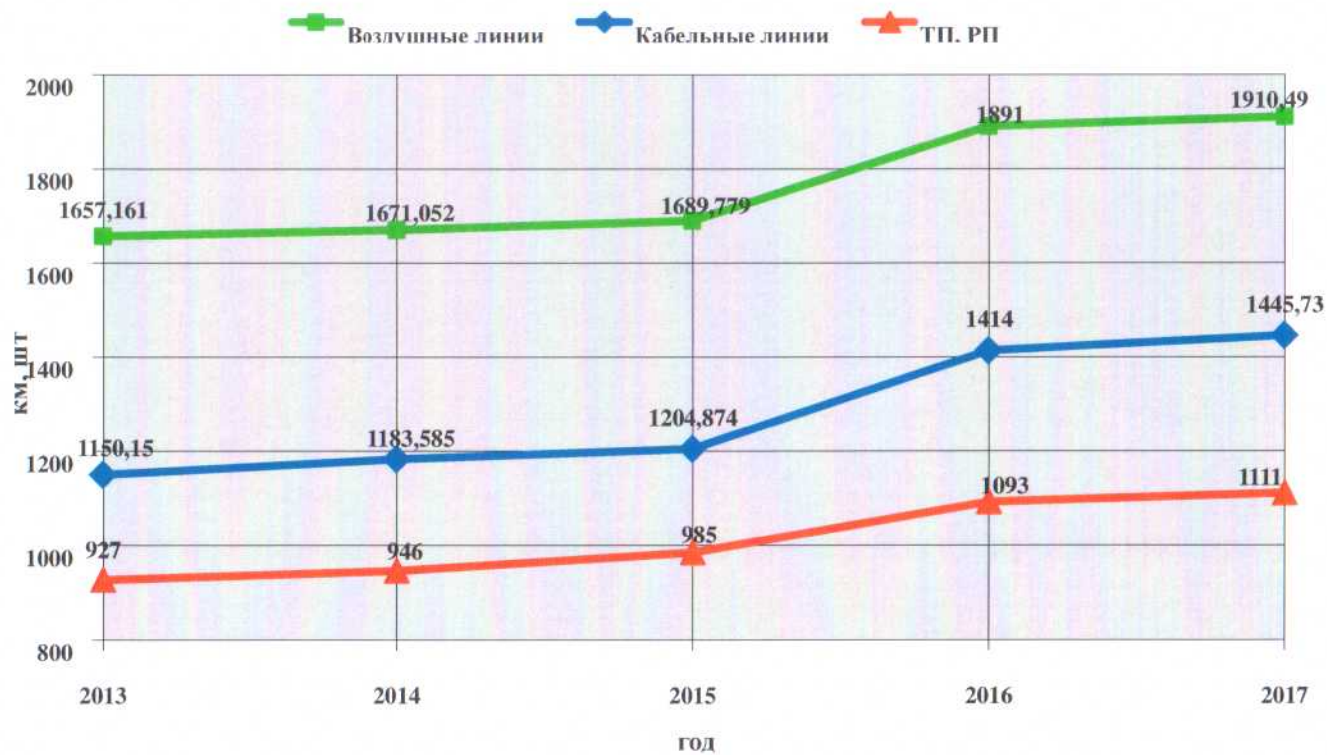
Е.А. Фролова

Приложение 1

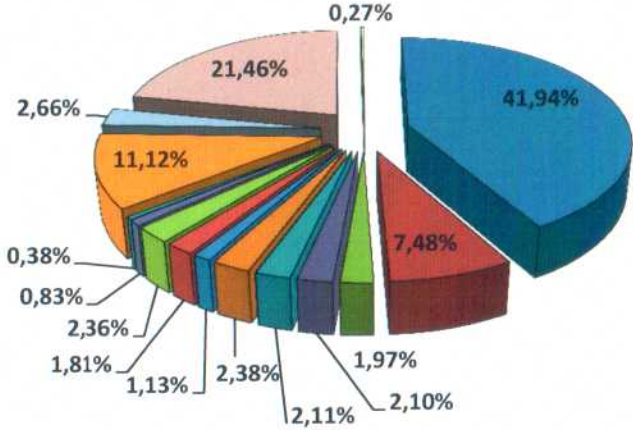
Техническое состояние трансформаторных подстанций АО «Орелоблэнерго» по годам ввода на 01.01.2017 г.



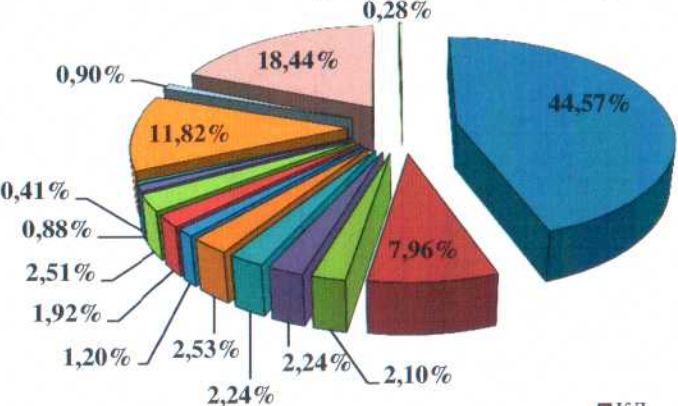
Протяженность обслуживаемых сетей электроснабжения и подстанций АО «Орелоблэнерго» на 01.01.2017 г.



План финансирования инвестиционной программы АО «Орелоблэнерго» на 2016 год

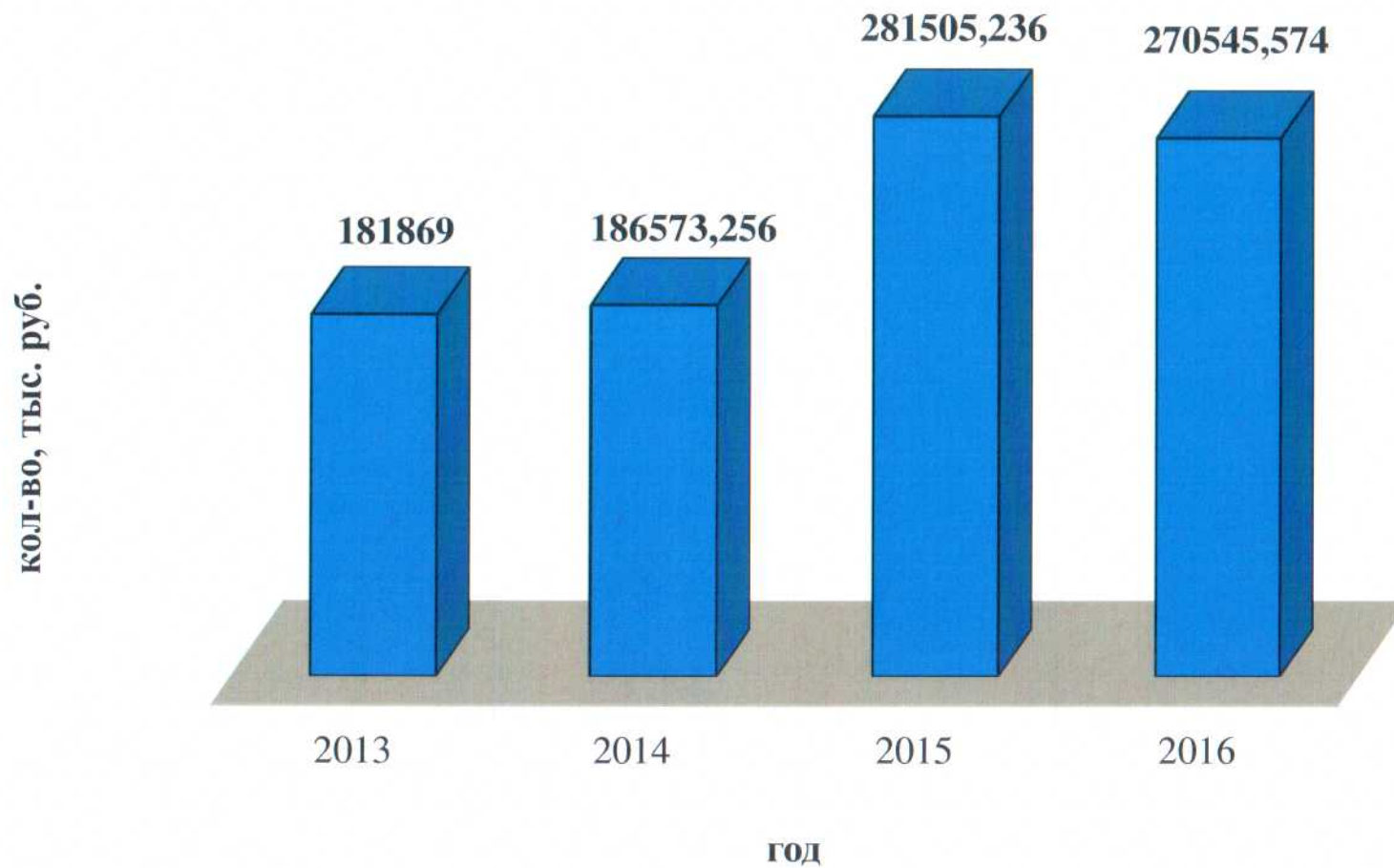


Выполнение инвестиционной программы АО «Орелоблэнерго» на 2016 год

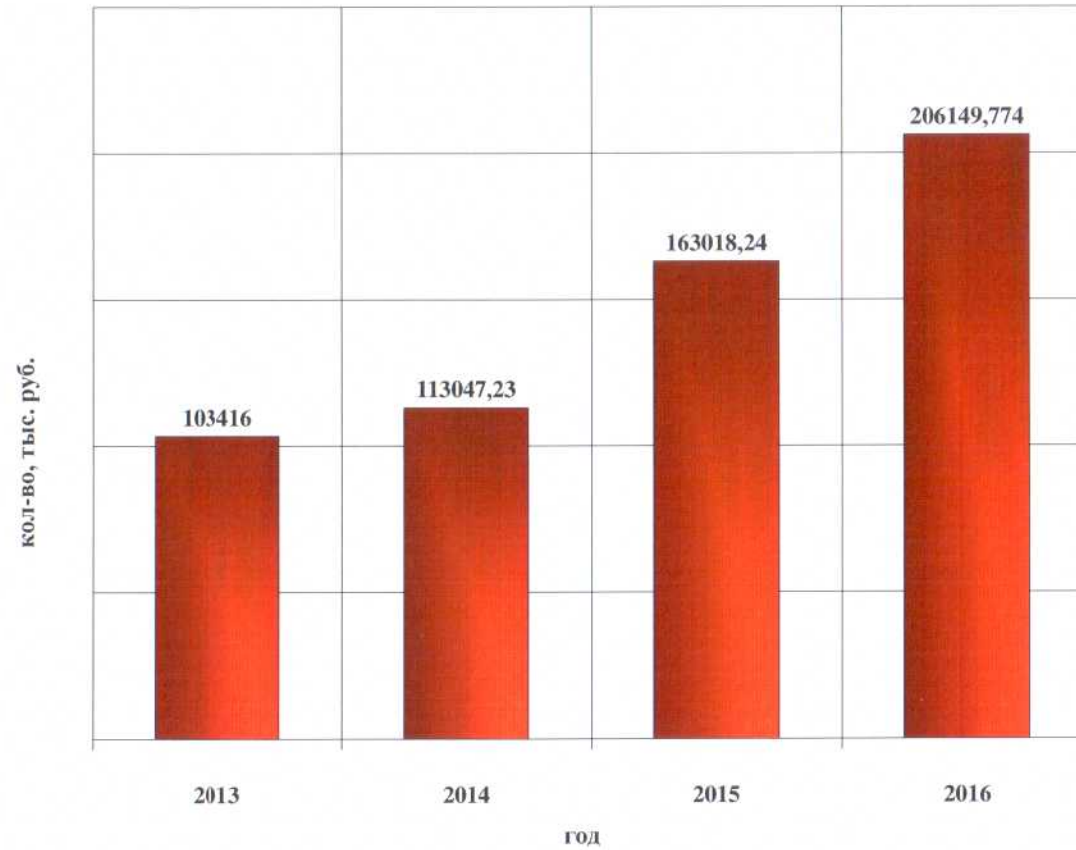


- ВЛ
- Замена МВ на ВВ
- Замена оборудования РУ 6/10/0,4 кВ
- Установка микропроцессорной защиты
- АСКУЭ на вводах в ТП
- Устройство дуговой защиты
- Строительство ТП взамен ликвидируемых
- СКС
- КЛ
- Замена силовых трансформаторов
- Установка реклоузеров
- АИИС и АСКУЭ 6/10 кВ
- АСУП
- Оснащение оборудованием, спецтехникой и приборами
- Новое строительство

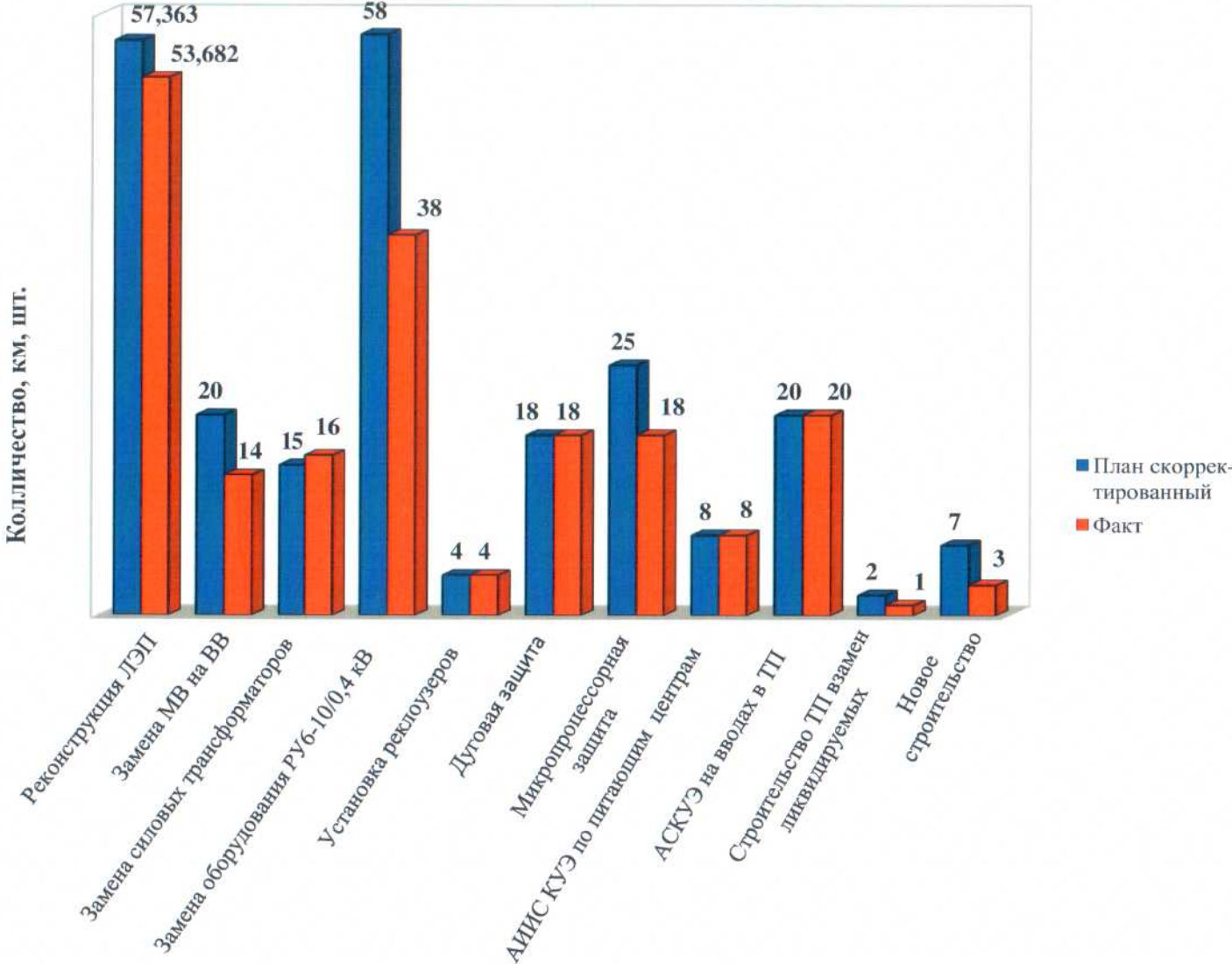
Общие затраты на капитальный ремонт, техническое перевооружение, реконструкцию и новое строительство сетей и сооружений АО «Орелоблэнерго»



Затраты по инвестиционным и ремонтным программам АО «Орелоблэнерго»



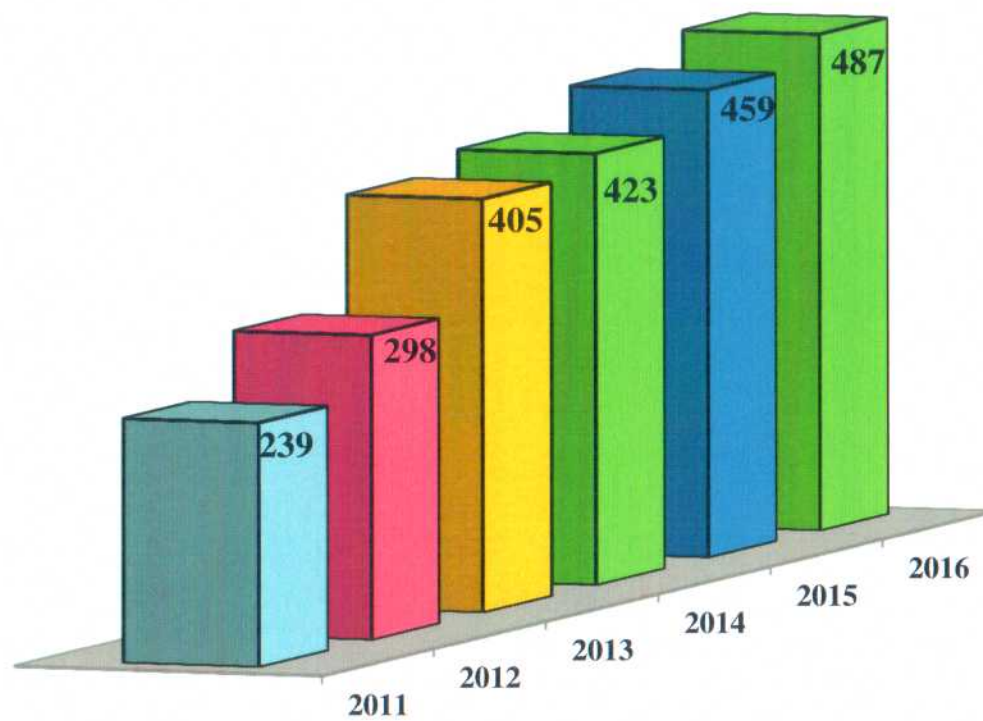
Выполнение инвестиционной программы в физических единицах за 2016 год



Внедрение инновационного оборудования в виде замены масляных выключателей на вакуумные
в АО «Орелоблэнерго»

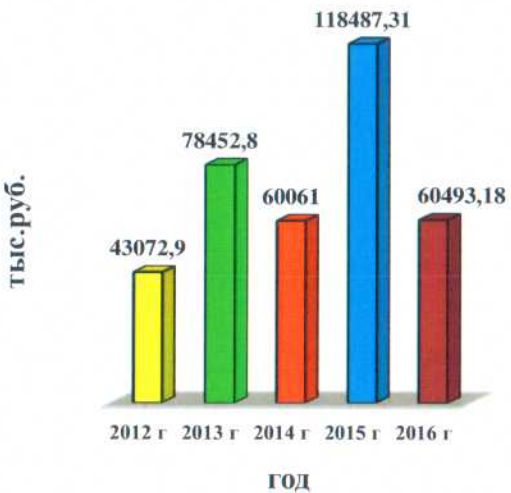


Внедрение АСКУЭ нарастающим итогом на РП и ТП

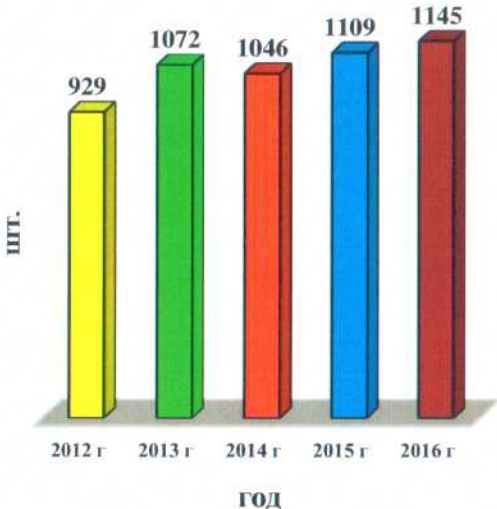


Сведения о технологических присоединениях АО "Орелоблэнерго" в 2012-2016 годах

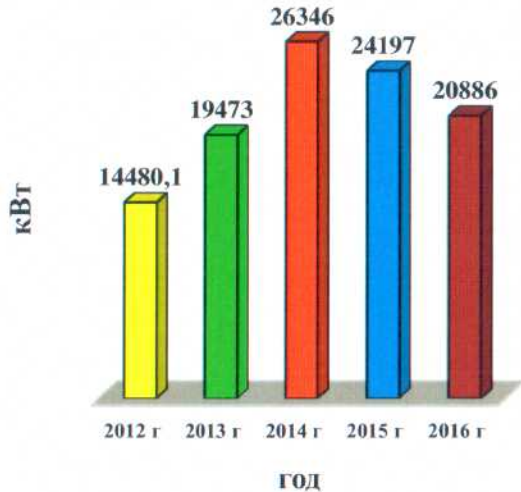
Затраты средств для осуществления технологических присоединений



Количество технологических присоединений

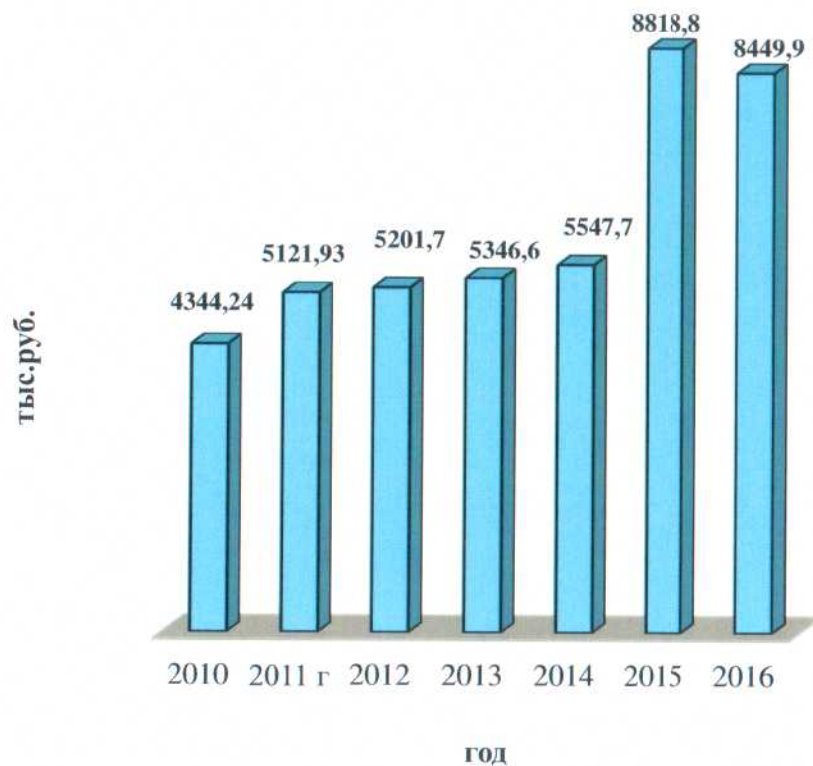


Присоединенная максимальная мощность



Показатели по охране труда АО «Орелоблэнерго»

Сумма средств, выделяемых на охрану труда

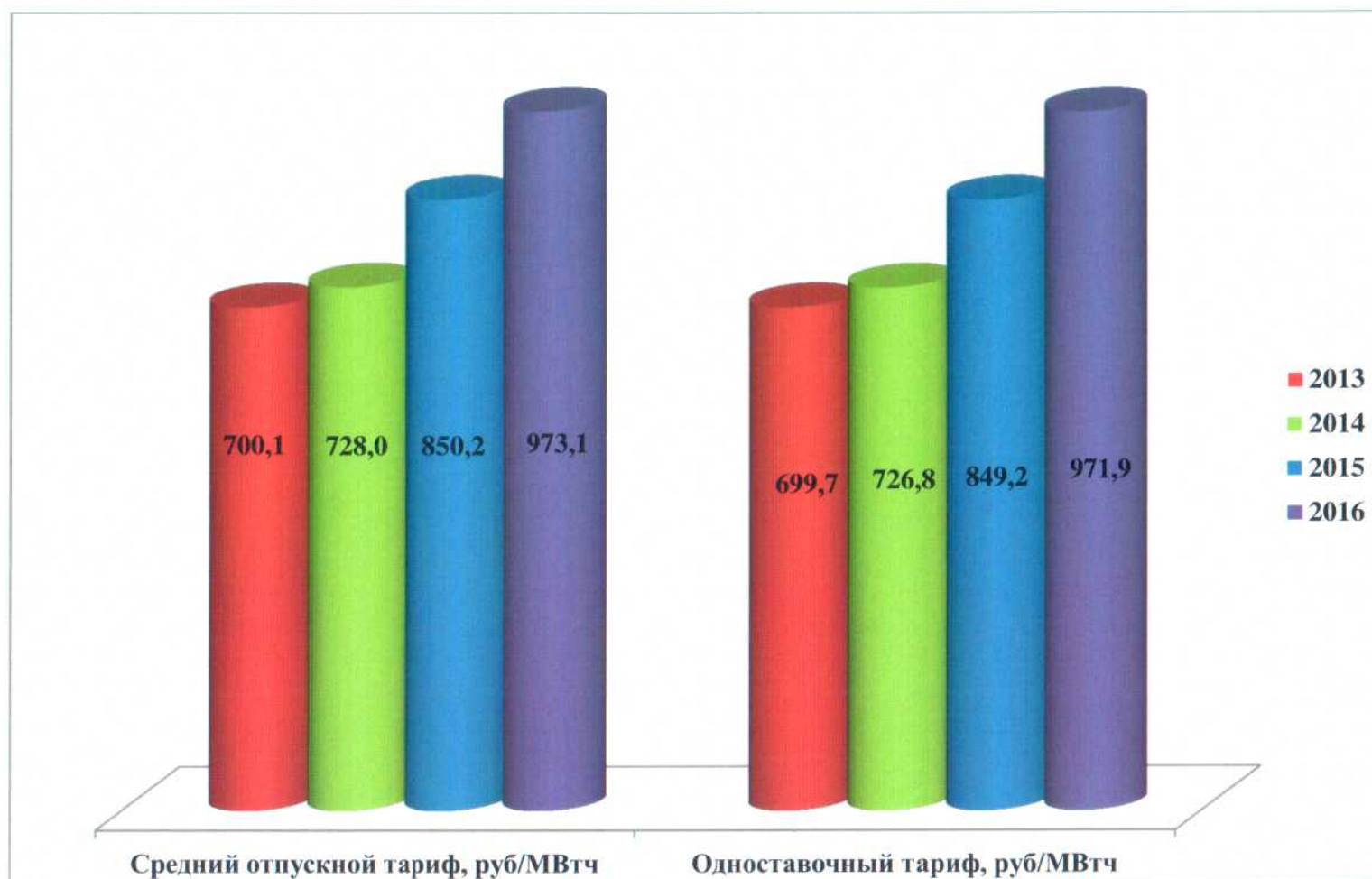


Распределение средств, выделенных на охрану труда в 2016 году



Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности)

АО «Орелоблэнерго» в 2013-2016гг.



Объемы электрической энергии (мощности) АО «Орелоблэнерго»

