

УТВЕРЖДАЮ
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «УЛЬЯНОВСКАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»



С.С.МИЗОНИН

**ГОДОВОЙ ОТЧЁТ
АО «УЛЬЯНОВСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
за 2015 г.**

г. Ульяновск.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. О Компании.	
1.1. История создания Компании.	3
1.2. Миссия Компании.	3
1.3. Структура Компании.	3
2. Финансово – экономическая деятельность.	
2.1. Тарифная политика.	6
3. Производственная деятельность.	
3.1. Характеристика электрических сетей Компании.	18
3.2. Показатели транспорта электроэнергии за 2015 год.	18
3.3. Технологическое присоединение.	19
3.4. Ремонтно-эксплуатационная деятельность.	20
3.5. Развитие информационных технологий и телекоммуникаций.	22
4. Инвестиционная деятельность.	
4.1. Исполнение инвестиционной деятельности.	24
5. Корпоративное управление.	
5.1. Структура органов управления и контроля.	25
5.2. Генеральный директор.	26
6. Кадровая политика.	
6.1. Персонал общества.	27
6.2. Обучение персонала.	27
6.3. Безопасность и охрана труда.	28
Список основных понятий и сокращений.	28
Контактная информация:	
Контактная информация.	29
Приложения:	
1. Информация о сделках, одобренных Советом директоров АО «УСК» в 2015 году.	30
2. Сводные данные по количеству оборудования по АО «УСК».	41
3. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2015 год	42

1. О Компании.

1.1. История создания Компании.

АО «Ульяновская сетевая компания» была зарегистрирована и начала свою деятельность 31.07.2006 года.

По состоянию на 31.12.2015 года численный состав АО «УСК» состоит из 797 человек. На данную дату компанией обслуживается 794,82 км. ВЛ-6/10кВ, 2394,17 км. ВЛ-0,4кВ, 250,1 км. кабельных линий и 1201 трансформаторных подстанции расположенных более чем в 60 поселениях 44 муниципальных образований 20 районов области и четырёх городов.

Для выполнения производственной программы в АО «УСК» имеется 120 единиц легкового и специализированного транспорта взятого в аренду, приобретённого по лизингу и за счёт средств компании.

Осуществляя деятельность по содержанию электрических сетей и оборудования взятого в аренду у муниципальных образований области и других собственников объектов, АО «УСК» при подготовке ремонтных программ и мероприятий по подготовке сетей и оборудования к зимнему периоду согласовывает все затраты и объёмы с собственником и руководством муниципального образования.

1.2. Миссия Компании.

Миссия АО «Ульяновская сетевая компания» заключается в обеспечение надежного и качественного функционирования электросетевого хозяйства в муниципальных образованиях Ульяновской области.

К приоритетным направлениям деятельности АО «Ульяновская сетевая компания» относятся улучшение распределительной способности сети, модернизация объектов электросетевого хозяйства, повышение надежности и качества электроснабжения населения и промышленных предприятий Ульяновской области.

К основным задачам АО «Ульяновская сетевая компания» относятся: планирование и ведение режимов работы электросетей, планирование и подготовка ремонтных работ, обеспечение надежности функционирования энергосистем, выполнение требований к качеству электрической энергии, предотвращение и ликвидация технологических нарушений при передаче и распределении электрической энергии.

1.3. Структура Компании.

Общее руководство деятельностью Компании осуществляется аппаратом управления, расположенным в городе Ульяновск.

В состав АО «Ульяновская сетевая компания» входит **4 МРЭС (межмуниципальный район электрических сетей) и Димитровградский филиал, 4 обособленных структурных подразделения не входящих в структуру МРЭС**, каждый из которых осуществляет функции Компании по передаче электрической энергии и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, расположенных по территориальному признаку.

В структуру каждого из четырех МРЭС входят, в свою очередь, обособленные структурные подразделения: **районы электрических сетей (РЭС) и сетевые участки (СУ).**

МРЭС №1

Зона обслуживания	Структурное подразделение
г. Сенгилей, п. Цементовод.	РЭС Сенгилеевского района
г.Ульяновск, р.п. Ишеевка, с. Зеленая Роща, п. Сланцевый Рудник, с. Салмановка, п.Тимирязевский, Нов. Бирючевка, Ст. Охотничья, с. Б. Ключищи, п.Сухая долина, п. Лаишевка, с. Луговое, п. Плодовый, с. Н.Урень.	РЭС Ульяновского района
р.п. Тереньга, с. Федькино, Гладчиха, ст. Молвино, Назайкино	РЭС Тереньгульского района
р.п. Нагаткино, р.п. Цильна	РЭС Цильнинского района

МРЭС №2

Зона обслуживания	Структурное подразделение
р.п. Радищево	РЭС Радищевского района
р.п Павловка	РЭС Павловского района
р.п. Николаевка, п. Славкино, с. Канадей, д. Белокаменка, д. Федоровка, д. Новопетровка, д. Булгаковка, д. Волдачи	РЭС Николаевского района
п.г.т. Новоспасское, п. Красносельск, п. Бумажная Фабрика	РЭС Новоспасского района
р.п. Старая Кулатка	РЭС Старокулаткинского района

МРЭС №3

Зона обслуживания	Структурное подразделение
р.п. Чердаклы, п. Мирный, ст. Бряндино	РЭС Чердаклинского района
р.п. Новая Малькла, с. Новочеремшанск	РЭС Новомальклинского района
р.п. Новая Майна, с. Лебяжье, с. Никольское на Черемшане, с. Рязаново, Р. Мелекес, Сабакаево, п. Воля, с.Тинск, р.п. Муловка.	РЭС Мелекесского района

Филиал г. Димитровград

Зона обслуживания	Структурное подразделение
г. Димитровград	филиал ДГЭС

МРЭС №5

Зона обслуживания	Структурное подразделение
г. Барыш, р.п. Измайлово, р.п. Ст. Тимошкино, п. Жадовка, п. им. В.И. Ленина, п. Приозерный, с. Акшут	РЭС г. Барыш
р.п. Кузоватово, ст. Налейка п. Лесхоз, Безводовка	РЭС Кузоватовского района
р.п. Базарный Сызган, ст. Глотовка	РЭС Базарносызганского района

Обособленные структурные подразделения

Зона обслуживания	Структурное подразделение
р.п Сурское	РЭС Сурского района
р.п. Вешкайма, р.п. Чуфарово, ст. Шарлово	РЭС Вешкаймского района
р.п Карсун, р.п. Языково	РЭС Карсунского района
р.п. Майна, р.п. Игнатовка, р.п. Тагай	РЭС Майнского района



2. Финансово – экономическая деятельность.

2.1. Тарифная политика.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям организаций на 2015 год устанавливаются в соответствии с:

1. ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ "Об электроэнергетике";
2. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
3. Приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке";
4. Приказом ФСТ РФ от 09.12.2014 №296-э/2 "Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год";
5. Приказом ФСТ РФ от 05.12.2014 №289-э/3 "Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год";
6. Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки";
7. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861 "Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих 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".

В соответствии с действующим законодательством в области регулирования тарифов, а также на основании Постановления «О Министерстве экономического развития Ульяновской области» от 14.04.2014г. №8/125-П, на 2015 год были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ульяновской области поставляемой прочим потребителям

период действия с 1 января по 30 июня 2015 года включительно * (без учета НДС)

Тарифное решение	Тарифные группы	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
	потребителей электрической энергии (мощности)		Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН				
									1	2	3	4

Приказ Министерства экономического развития Ульяновской области №06-962 от 25.12.2014 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2015 год" *ПРИЛОЖЕНИЕ Источник официального опубликования : "Ульяновская правда" № 196 от 31.12.2014 в редакции Приказа Министерства экономического развития Ульяновской области №06-198 от 25.06.2015 "О внесении изменений в приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 25.12.2014 №06- 962" *ПРИЛОЖЕНИЕ №1 к приказу Министерства экономического развития Ульяновской области от 25 декабря 2014 г. № 06-962 Источник официального опубликования : "Ульяновская правда" № 87 от 29.06.2015	Двухставочный тариф							
	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	543 787,04	692 040,83	971 635,51	1 174 912,09
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	701,19	764,75	795,29	804,17
	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,56139	1,89756	2,3989	2,74631
	Величина перекрёстного субсидирования, учтённая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 390 444,46	x	652 842,02	67 897,05	562 760,13	106 945,26
Ставка перекрёстного субсидирования	руб./МВт-ч	1003,23	x	957,79	1192,78	1160,76	657,67	

период действия с 1 июля по 31 декабря 2015 года включительно*

(без учета НДС)

Тарифное решение	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
	1	2	3	4	5	6	7	8
Приказ	Двухставочный тариф							

Министерства экономического развития Ульяновской области №06-198 от 25.06.2015 "О внесении изменений в приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 25.12.2014 №06-962" *ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к приказу Министерства экономического развития Ульяновской области от 25 декабря 2014 г. № 06-962 Источник официального опубликования : "Ульяновская правда" № 87 от 29.06.2015	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	916 227,05	1 089 848,72	1 343 858,17	1 446 155,95
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	154,85	213,9	332,07	745,11
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,67849	2,03988	2,57882	2,95228
	Величина перекрестного субсидирования, учтённая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 453 898,76	x	796 554,43	59 159,97	486 634,86	111 549,51
	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1031,38	x	1104,38	1204,29	1069,32	607,32

* - приказ вступает в силу с 1 января 2015 года, но не ранее дня, следующего за днем его официального опубликования

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ульяновской области поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

Тарифное решение	№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	1	2	3	4	5
Приказ Министерства экономического развития Ульяновской области №06-198 от 25.06.2015 "О внесении изменений в приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 25.12.2014 №06-962" *ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к приказу Министерства экономического развития Ульяновской области от 25 декабря 2014 г. № 06-962 Источник официального	1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учёта НДС)			
	1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.			

опубликования : "Ульяновская правда" № 87 от 29.06.2015		Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31499	1,02867	
	1.2	<p>Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
		Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31499	0,26984
	1.3	<p>Население, проживающее в сельских населённых пунктах и приравненные к ним:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 			

	<p>- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31499	0,29402
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учреждённые гражданами на добровольных началах для содействия её членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31499	0,2459
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31499	0,27062
1.4.3	<p>Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31499	0,27748
1.4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31499	0,29426

1. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям организации устанавливается в соответствии с:

1. ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ "Об электроэнергетике";
2. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
3. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861 "Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих 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";
4. Приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

В соответствии с действующим законодательством в области регулирования тарифов, а также на основании Постановления «О Министерстве экономического развития Ульяновской области» от 14.04.2014г. №8/125-П, на 2015 год была утверждена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "УСК" (Приказ Министерства экономического развития №06-941 от 22 декабря 2014 года, Приказ Министерства экономического развития №06-279 от 27 августа 2015 года):

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания»

период действия с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно*

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	726,93

	размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)			
1.1.	С1.1, подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			302,90
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			183,98
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			x
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			240,04
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛЭП):	x	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	x
2.1.	строительство ВЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)		330 401,22
2.2.	строительство ВЛЭП	СН2 (20-1кВ)		400 446,88
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛЭП):	x		x
3.1.	строительство КЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	1 021 765,26
3.2.	строительство КЛЭП	СН2 (20-1кВ)		1 021 765,26
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x		x
4.1.	с максимальной мощностью 25 кВА	x	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	5 578,51
4.2.	с максимальной мощностью 2х25 кВА			9 965,60
4.3.	с максимальной мощностью 63 кВА			2 264,92
4.4.	с максимальной мощностью 2х63 кВА			4 062,36
4.5.	с максимальной мощностью 100 кВА			1 640,84
4.6.	с максимальной мощностью 2х100 кВА			2 723,85
4.7.	с максимальной мощностью 160 кВА			1 120,11
4.8.	с максимальной мощностью 2х160 кВА			1 801,67
4.9.	с максимальной мощностью 250 кВА			717,23
4.10.	с максимальной мощностью 2х250 кВА			1 155,30
4.11.	с максимальной мощностью 400 кВА			480,32
4.12.	с максимальной мощностью 2х400 кВА			882,01
4.13.	с максимальной мощностью 630 кВА			536,04
4.14.	с максимальной мощностью 2х630 кВА			664,59

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики максимальной мощностью не более 150 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания»

период действия с 1 октября по 31 декабря 2015 года включительно*

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	C1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 1б Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»))	x	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	726,93
1.1.	C1.1, подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			302,90
1.2.	C1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			183,98
1.3.	C1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			x
1.4.	C1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			240,04
2.	C2(150 кВт), стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛЭП):	x	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	x
2.1.	строительство ВЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)		165 200,61
2.2.	строительство ВЛЭП	СН2 (20-1кВ)		200 223,44
3.	C3(150 кВт), стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛЭП):	x		x
3.1.	строительство КЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта	510 882,63

3.2.	строительство КЛЭП	CH2 (20-1кВ)	НДС)	510 882,63
4.	С4(150 кВт), стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x		x
4.1.	с максимальной мощностью 25 кВА	x	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	2 789,26
4.2.	с максимальной мощностью 2х25 кВА			4 982,80
4.3.	с максимальной мощностью 63 кВА			1 132,46
4.4.	с максимальной мощностью 2х63 кВА			2 031,18
4.5.	с максимальной мощностью 100 кВА			820,42
4.6.	с максимальной мощностью 2х100 кВА			1 361,93
4.7.	с максимальной мощностью 160 кВА			560,06
4.8.	с максимальной мощностью 2х160 кВА			900,84
4.9.	с максимальной мощностью 250 кВА			358,62
4.10.	с максимальной мощностью 2х250 кВА			577,65
4.11.	с максимальной мощностью 400 кВА			240,16
4.12.	с максимальной мощностью 2х400 кВА			441,01
4.13.	с максимальной мощностью 630 кВА			268,02
4.14.	с максимальной мощностью 2х630 кВА			332,30
4.15.	с максимальной мощностью 1000 кВА			171,90
4.16.	с максимальной мощностью 2х1000кВА			215,12

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индексаизменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

**Ставки платы ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
за единицу максимальной мощности к электрическим сетям
АО «УСК» на территории Ульяновской области**

Размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств – 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай) – в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Ставки платы за технологическое присоединение ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

период действия с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно*

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт без учёта НДС)	
		НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	302,90	302,90
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	строительство воздушных линий (ВЛ)	9 351,57	8 206,30
3.2.	строительство кабельных линий (КЛ)	11 770,74	12 212,96
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x
3.3.1.	с максимальной мощностью 25 кВА	33 024,81	33 024,81
3.3.2.	с максимальной мощностью 2х25 кВА	58 996,34	58 996,34
3.3.3.	с максимальной мощностью 63 кВА	13 408,36	13 408,36
3.3.4.	с максимальной мощностью 2х63 кВА	24 049,15	24 049,15

3.3.5.	с максимальной мощностью 100 кВА	9 713,76	9 713,76
3.3.6.	с максимальной мощностью 2х100 кВА	16 125,21	16 125,21
3.3.7.	с максимальной мощностью 160 кВА	6 631,03	6 631,03
3.3.8.	с максимальной мощностью 2х160 кВА	10 665,90	10 665,90
3.3.9.	с максимальной мощностью 250 кВА	4 245,99	4 245,99
3.3.10.	с максимальной мощностью 2х250 кВА	6 839,37	6 839,37
3.3.11.	с максимальной мощностью 400 кВА	2 843,47	2 843,47
3.3.12.	с максимальной мощностью 2х400 кВА	5 221,51	5 221,51
3.3.13.	с максимальной мощностью 630 кВА	3 173,38	3 173,38
3.3.14.	с максимальной мощностью 2х630 кВА	3 934,34	3 934,34
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	183,98	183,98
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	240,04	240,04

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Ставки платы за технологическое присоединение ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики максимальной мощностью не более 150 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания»

период действия с 1 октября по 31 декабря 2015 года включительно*

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт без учёта НДС)	
		НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	302,90	302,90
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	строительство ВЛЭП	4 675,79	4 103,15
3.2.	строительство КЛЭП	5 885,37	6 106,48
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x
3.3.1.	с максимальной мощностью 25 кВА	16 512,41	16 512,41
3.3.2.	с максимальной мощностью 2х25 кВА	29 498,17	29 498,17
3.3.3.	с максимальной мощностью 63 кВА	6 704,18	6 704,18
3.3.4.	с максимальной мощностью 2х63 кВА	12 024,58	12 024,58
3.3.5.	с максимальной мощностью 100 кВА	4 856,88	4 856,88

3.3.6.	с максимальной мощностью 2х100 кВА	8 062,61	8 062,61
3.3.7.	с максимальной мощностью 160 кВА	3 315,52	3 315,52
3.3.8.	с максимальной мощностью 2х160 кВА	5 332,95	5 332,95
3.3.9.	с максимальной мощностью 250 кВА	2 123,00	2 123,00
3.3.10.	с максимальной мощностью 2х250 кВА	3 419,69	3 419,69
3.3.11.	с максимальной мощностью 400 кВА	1 421,74	1 421,74
3.3.12.	с максимальной мощностью 2х400 кВА	2 610,76	2 610,76
3.3.13.	с максимальной мощностью 630 кВА	1 586,69	1 586,69
3.3.14.	с максимальной мощностью 2х630 кВА	1 967,17	1 967,17
3.3.15.	с максимальной мощностью 1000 кВА	1 019,33	1 019,33
3.3.16.	с максимальной мощностью 2х1000 кВА	1 275,70	1 275,70
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	183,98	183,98
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	х	х
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	240,04	240,04

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

3. Производственная деятельность.

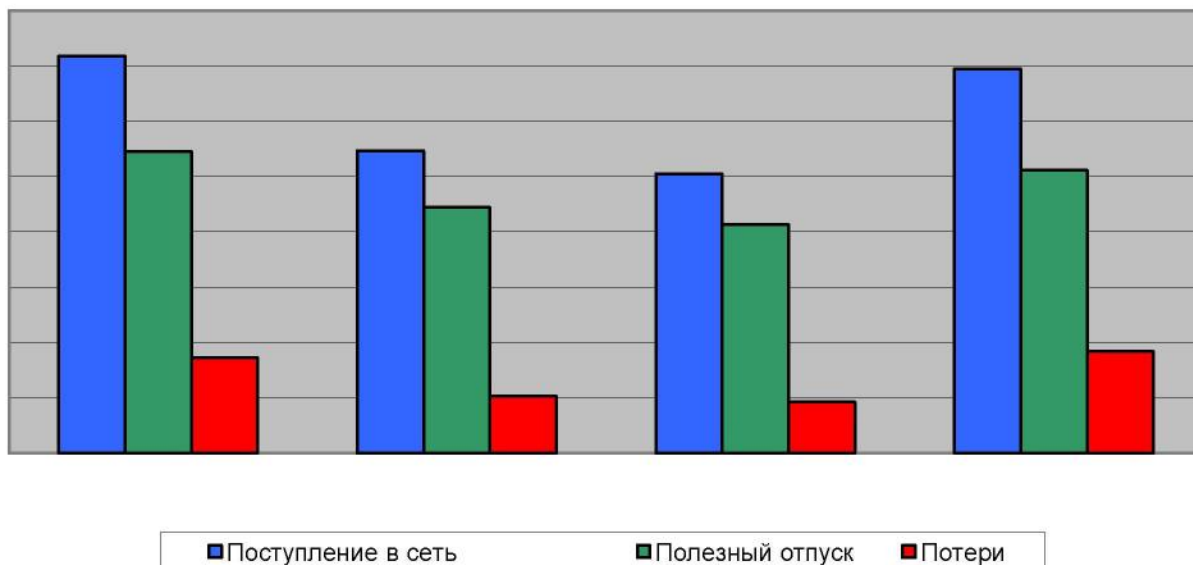
3.1. Характеристика электрических сетей.

	31.12.2015
Общая протяженность воздушных линий электропередачи распределительных электрических сетей, км, в т.ч.:	3188,99
- 10 кВ	794,82
- 0,4 кВ	2394,17
Общее количество подстанций 35-1150 кВ, шт.	0
Установленная мощность трансформаторов 35-1150 кВ, тыс. кВА	0
Протяженность кабельных линий, км, в т.ч.:	250,1
- 10 кВ	150,11
- 0,4 кВ	99,99
Общее количество трансформаторных подстанций распределительных сетей, шт.	1201
Установленная мощность трансформаторов 10/0,4 кВ, кВА	356 098

3.2. Показатели транспорта электроэнергии за 2015 год.

Период	Поступление в сеть					Полезный отпуск					Потери				%
	Всего	в т.ч.				всего	в т.ч.				всего	в т.ч.			
		ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН2	НН	
тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	
1 квартал	143580	103591	25887	13931	171	109087	706	32884	75496	34494		5184	29309	143580	24,02%
2 квартал	109293	78217	20808	10175	93	88814	246	24409	64159	20479		3909	16570	109293	18,74%
3 квартал	100915	71605	19383	9863	64	82524	128	23682	58713	18391		3616	14775	100915	18,22%
4 квартал	138985	100185	24773	13872	156	102238	516	30633	71089	36747		3682	33065	138985	26,44%
2015 год	492773	353597	90851	47842	483	382662	1597	111608	269458	110111	0	16392	93719	492773	22,35%

Показатели транспорта электроэнергии за 2015 год, в тыс.кВтч



3.3. Технологическое присоединение.

Организацию процесса технологического присоединения в АО «УСК» выполняет Отдел технологического присоединения Управления транспорта электроэнергетики (далее – ОТП).

Приказом генерального директора от 21.03.2014г. № 43 был утвержден Регламент технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Ульяновская сетевая компания» (с последующей редакцией, утвержденной Приказом генерального директора от 31.08.2015г. № 169).

Принципы организации работы по технологическому присоединению к электрическим сетям:

1. Регламентация процессов принятия и рассмотрения заявок клиентов.
2. Четкое разграничение обязанностей между подразделениями.
3. Обеспечение взаимодействия с клиентом по всем направлениям – очное, телефонное, письменное, в том числе по электронной почте и факсу.
4. Поддержание контакта с клиентом до полного решения его вопросов.

При осуществлении деятельности по технологическому присоединению в АО «УСК», применяются следующие **нормативные документы**:

- Гражданский кодекс РФ.
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

За 2015 год заключено 760 договоров на технологическое присоединение к электрической сети на общую максимальную мощность 11 652,165 кВт.

Структура заключенных договоров, тыс. руб. (без НДС).

№ п/п	Категория заявителей	Фактические сведения об объеме мощности по заключенным договорам ТП				Выручка по заключенным договорам
		0,4 кВ		6-20 кВ		
		шт.	кВт	шт.	кВт	
1.	Физические лица до 15 кВт	522	5736	1	15	289 290,18
2.	Физические лица свыше 15 кВт	1	25	-	-	21 444,44
3.	Юридические лица до 15 кВт	188	1 866,165	-	-	104 061,21
4.	Юридические лица свыше 15 кВт	41	2 502	7	1 495	7 668 951,6
ИТОГО:		752	10 129,165	8	1510	8 083747,43

Фактическое поступление средств по договорам технологического присоединения в 2015 году составило свыше 10,3 млн. руб. Эта сумма меньше договорной ввиду того, что некоторые из заказчиков оплачивают услуги по технологическому присоединению по графику (в том числе с разбивкой по годам).

Задачи в области технологических присоединений АО «УСК» на 2016 год.

Основной задачей в 2016 году является удовлетворение заявленного спроса физических лиц, субъектов малого и среднего бизнеса, а также исполнение ранее заключенных договоров

технологического присоединении и ликвидации технических ограничений. Ввиду того, что средний срок исполнения обязательств по договору составляет 4 месяца, в 2016 году должно вырасти исполнение договоров технологического присоединения.

3.4. Ремонтно-эксплуатационная деятельность.

ПОКАЗАТЕЛИ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ ЗА 2015 ГОД.

Период выполнения	Объем выполненных работ										Стоимость затрат, тыс. руб (хозспособ)	Стоимость затрат, тыс. руб (подряд)	
	ЛЭП						ТП						
	КЛ 0,4 кВ, (км) подряд	КЛ 6-10 кВ, (км) х/способ и подряд	ВЛ 0,4 кВ, (км) х/способ	ВЛ 0,4 кВ, (км) подряд	ВЛ 6-10 кВ, х/способ (км)	ВЛ 6-10 кВ, подряд (км)	Ремонт вводов, х/способ(шт)	Эл/оборудование, (шт) х/способ и подряд	Строительная часть, (шт) подряд	Ремонт силовых трансформаторов			Очистка охранной зоны от насаждений (км)
1 квартал	-	-	2.82	20.31	-	-	-	-	17	-	-	871.02	29 451.23
2 квартал	-	0.032	0.21	-	-	-	-	-	-	-	-	544.5	-
3 квартал	-	0.12	2.87	3.34	1.01	-	-	2	-	-	-	2 612.15	6 316.72
4 квартал	-	0.16	0.73	19.37	0.38	16.84	-	7	15	-	-	1 507.25	67 293.07
ИТОГО за год:	0.6	-	49.65	-	18.23	-	-	41	-	-	-	5 534.92	103 061.02

За 2015 год персоналом АО «Ульяновская сетевая компания» выполнен капитальный ремонт: ВЛ 0,4 кВ – 49,65 км, ВЛ 6-10 кВ – 18,23 км, КЛ 10-0,4 кВ – 0,6 км, электрооборудования трансформаторных подстанций – 9 шт., строительная часть трансформаторных подстанций – 32 шт, силовых трансформаторов – 39 шт.

В 2015 году произведено техническое обслуживание и осмотры всего оборудования, эксплуатируемого АО «Ульяновская сетевая компания».

Производственно-техническим отделом разработаны графики планово предупредительного ремонта в соответствии, с которыми производится техническое обслуживание и осмотры оборудования. Контроль выполнения графиков ППР производится в ходе еженедельных комплексных проверок структурных подразделений.

Система технического обслуживания и ремонта электрических сетей предусматривает выполнение комплекса работ, которые проводятся с определенной периодичностью и последовательностью, направленных на обеспечение исправного состояния электрического оборудования, его надежной и экономической эксплуатации при оптимальных трудовых и материальных затратах. Комплекс работ, включает в себя:

1. хорошо организованное техническое обслуживание электрического оборудования;
2. установление оптимальной периодичности проведения капитальных ремонтов электрического оборудования;
3. контроль качества выполнения работ в процессе ремонта;

4. своевременное обеспечение ремонтных работ материалами, запчастями и комплектующим оборудованием;
5. анализ параметров технического состояния оборудования до и после ремонта.

Техническое обслуживание электрических сетей является методом обслуживания, при котором выполняются все необходимые работы комплекса работ, направленные на поддержание трудоспособности и предотвращение преждевременного срабатывания элементов объекта электрических сетей. Это достигается осмотрами, выполнением профилактических проверок и измерений и отдельных видов работ с заменой сработанных деталей и элементов электрических сетей, устранением повреждений.

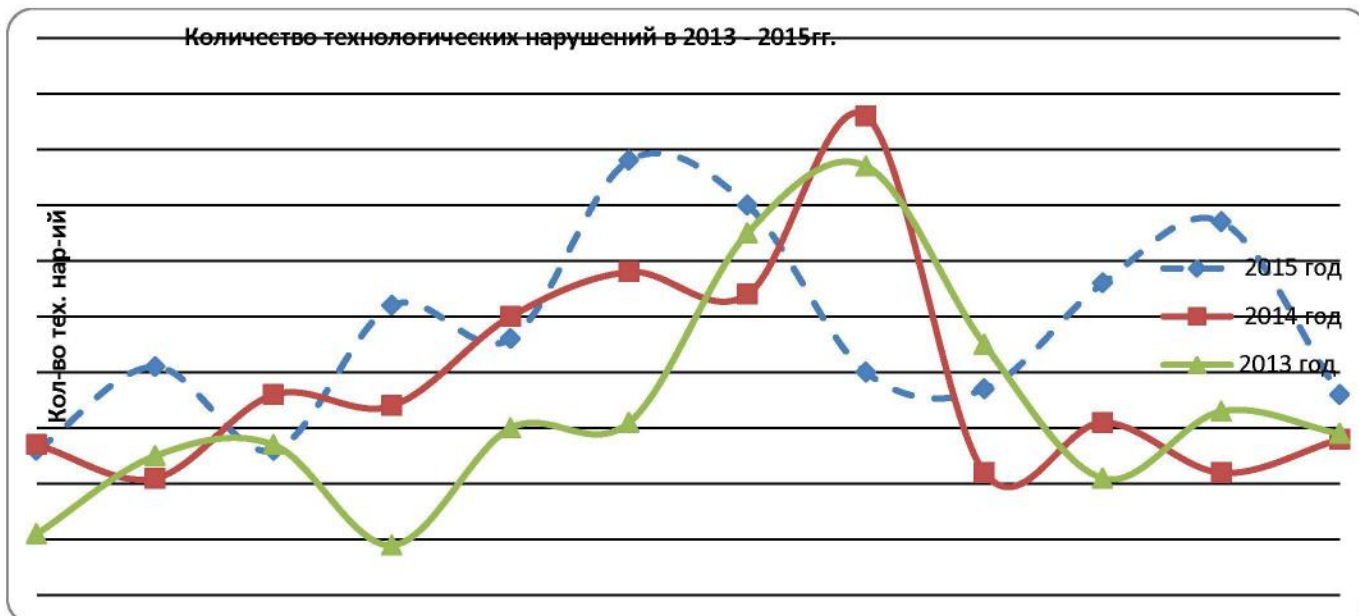
При комплексном проведении работ в соответствии с графиком планово-предупредительного ремонта средства механизации и персонал концентрируются на ремонтируемом объекте.

Метод комплексного проведения работ при эксплуатационном обслуживании электрических сетей позволяет:

1. перейти от выборочных и сезонных работ к планомерному и благоустроенному ведению эксплуатационного обслуживания;
2. повысить производительность работы персонала за счет исключения непроизводительных затрат времени на подготовительно-заключительные операции (подготовку инструмента и материалов, организацию рабочих мест, выключение и включение электроустановок), переходы и переезды, повышение уровня механизации работ путем концентрации механизмов на объекте;
3. сократить общее время ремонта и технического обслуживания, в том числе простой объектов электросетей в отключенном состоянии;
4. повысить уровень технического руководства, улучшить организацию и условия работы персонала, контроль за соблюдением мероприятий по технике безопасности;
5. обеспечить качество работ, выявление и ликвидацию дефектов оборудования, элементов и сооружений электрических сетей;
6. рационально использовать трудовые и материальные ресурсы.

Сведения о технологических нарушениях произошедших в 2013-2015 году.

	2015 год	2014 год	2013 год
январь	26	27	11
февраль	41	21	25
март	26	36	27
апрель	52	34	9
май	46	50	30
июнь	78	58	31
июль	70	54	65
август	40	86	77
сентябрь	37	22	45
октябрь	56	31	21
ноябрь	67	22	33
декабрь	36	28	29
ИТОГО:	575	469	403



Перечень основных материалов использованных при ликвидации технологических нарушений в электросетях АО «Ульяновская сетевая компания» в 2015 г.

1. Разрядник РВО 10У1
2. Провод СИП-2 3*50+1*54,6
3. Провод СИП-4 2*16
4. Разъединитель РЛНДМ-1-10-400 У1 с приводом ПРНЗ-10
5. Рубильник РРБ-2/1 250А с прав. приводом
6. Автоматический выключатель ВА 57ф35-340010 250 А
7. Кабель АСБ-10 3*70
8. Кабель АСБл-1 4*70
9. Кабель АСБ-10 3*150
10. Муфта кабельная 3 СТп-10-70/120
11. Муфта кабельная 3 КНТпН-10 (70-120)
12. Муфта кабельная 3 КНТпН-10 (150-240)
13. Муфта кабельная 4 СТп-1-70/120
14. Муфта кабельная 3 СТп-10-150/240
15. Муфта кабельная 4 КНТпН-4 (70-120)
16. Наконечник алюминиевый 35, 50, 70,90мм
17. Патрон ПТ 1.1-10-20-12,5 У3 10кВ 50А
18. Плавкая вставка ПН-2-100, 200, 250, 400 А

Всего использовано материалов на аварийно-восстановительные работы на сумму более 387 тысяч рублей.

3.5. Развитие информационных технологий и телекоммуникаций.

Основными задачами для обеспечения информационной поддержки деятельности АО «УСК» на основе использования современных информационных технологий (ИТ) являются:

- Автоматизация основных производственных процессов и процессов управления компанией

- Создание единой корпоративной информационной системы управления
- Поэтапное внедрение и сопровождение информационных систем

При этом преследуются следующие цели:

- Обеспечение оперативной и достоверной информацией о фактическом состоянии компании
- Повышение эффективности и прозрачности корпоративного управления
- Обеспечение надежности и прозрачности корпоративного управления

Цели и задачи в области ИТ определены Положением об отделе ИТ, соответствующими должностными инструкциями. В филиале в г.Димитровград и МРЭС-5 работают инженеры-программисты, оперативно подчиняющиеся директору филиала или директору МРЭС. Отдел ИТ играет роль консолидирующего центра вертикально интегрированной службы ИТ, в дальнейшем эту функцию отдела предполагается усилить.

Основные задачи, реализованные в 2015 году

1. Выполнена оптимизация программных и аппаратных средств мейнфреймов.
2. Продолжилось развитие программного комплекса автоматизированного расчета показателей транспорта э/э «Электро».
3. Расширены возможности единой он-лайн системы программного комплекса автоматизированного расчета показателей транспорта э/э «Электро».
4. Выполнены модификации web-ресурса: создан личный кабинет для заявителей, реализовано электронная подача заявок на технологические присоединения, модернизирована структура сайта.
5. Продолжилось развитие проекта автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).
6. Продолжилось развитие wi-fi технологий на территории базы центрально аппарата АО «УСК».
7. Продолжилось развитие программного комплекса 1С: УПП.
8. Продолжилось развитие спутниковой системы мониторинга и контроля транспорта.
9. Расширена структура локально вычислительных сетей компании.
10. Продолжена эксплуатация система электронной сдачи отчетности в РОССТАТ.

Основные задачи общества по развитию ИТ на 2016 год:

1. Ввод в эксплуатацию программного комплекса электронного документооборота, для оперативной работы компании.
2. Ввод в эксплуатацию отдельного мейнфрейма, для обеспечения работы электронного документооборота.

3. Переход на развитие программного комплекса «Электро» собственными силами отдела ИТ, а ввод в эксплуатацию программного комплекса MS Visual Studio.
4. Развитие системы автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).
5. Развитие программного комплекса автоматизированного расчета показателей транспорта э/э «Электро».
6. Развитие корпоративного web-портала, расширение возможностей личного кабинета; Создание интерактивной карты загруженности трансформаторных подстанций компании.
7. Развитие wi-fi технологий на территории базы центрально аппарата АО «УСК».
8. Развитие спутниковой системы мониторинга и контроля транспорта.
9. Внутренние аудита и оптимизация бизнес-процессов в отделе ИТ.
10. Развитие распределенного учета ERP на базе 1С: УПП.
11. Переход на развитие программного комплекса 1С: Предприятие собственными силами отдела ИТ
12. Обновление платформы 1С x86 на 1С x64.
13. Обновление программных комплексов MS SQL, MS Windows Server,
14. Ввод в эксплуатацию резервного канала сети интернет.
15. Расширение сервера электронной почты.

4. Инвестиционная деятельность.

4.1. Исполнение Инвестиционной программы АО «Ульяновская сетевая компания» за 2015 год. Информация представлена в Приложении №3.

5. Корпоративное управление.

Под корпоративным управлением АО «УСК» понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль акционеров за деятельностью Общества и включающих отношения между акционерами Общества, Советом директоров и менеджментом Общества в интересах акционеров.

5.1. Структура органов управления и контроля.

Состав ревизионной комиссии АО «Ульяновская сетевая компания».

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Образование, год окончания, наименование ВУЗа	Место работы
Жирнов Григорий Владиславович	1973 г.	Высшее, Самарская государственная экономическая академия	Заместитель генерального директора ООО «Энергия развития, аудит»
Рузинская Елена Геннадьевна	1980 г.	Высшее	Начальник отдела анализа и операционной деятельности ООО «Энергия развития, аудит»
Чернова Вера Евгеньевна	1955 г.	Высшее	Главный бухгалтер ОГУП «Имущество»
Зуева Ольга Хаимовна	1960 г.	Высшее	Главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит»
Машин Алексей Сергеевич	1986 г.	Высшее	Начальник корпоративно-правового управления ООО «Энергия развития, аудит»

Совет директоров АО «Ульяновская сетевая компания».

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Образование, год окончания, наименование ВУЗ.	Место работы	Срок действия в составе совета директоров
Мухаметшин Виль Сабинович	31.07.1961 г.	1. высшее, 1983 г. – Куйбышевский политехнический институт 2. высшее, 2002 г. – Самарская экономическая академия	Генеральный директор ЗАО «Самарская сетевая компания» Акций АО «УСК» не имеет	01.01.2015 – 31.12.2015
Авдейчева Ирина Владиславовна	23.08.1964 г.	1. высшее, 1989 г. - Куйбышевский государственный университет 2. высшее, 2001 - Международный институт рынка	Директор по правовым вопросам ЗАО «Самарская сетевая компания» Акций АО «УСК» не имеет	01.01.2015 – 31.12.2015

Трофимов Алексей Анатольевич	14.08.1973 г.	1. высшее, 1995 г. – Московский государственный университет им.Ломоносова	Генеральный директор ОГУП «Имущество» Акций АО «УСК» не имеет	01.01.2015 – 31.12.2015
Некрасов Александр Евгеньевич	05.05.1981 г.	1. высшее, Ульяновский государственный университет.	Заместитель генерального директора ОГУП «Имущество» Акций АО «УСК» не имеет	01.01.2015 – 31.12.2015
Остапенко Иван Александрович	09.02.1968 г.	1. высшее, 1993 г., Самарский государственный аэрокосмический университет им.академика С.П. Королёва. 2. высшее, 2003 г., Самарская государственная экономическая академия.	Заместитель генерального директора ООО «РТ-ЭТ» Акций АО «УСК» не имеет	01.01.2015 – 31.12.2015
Кашников Константин Николаевич	03.02.1979	1. высшее, Ульяновский государственный университет. 2. высшее, ФГОУ высшего профессионального образования Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации	Директор ОГКП «Облкомхоз» Акций АО «УСК» не имеет	01.01.2015 – 31.12.2015

5.2. Генеральный директор.

Мизонин Сергей Сергеевич назначен на должность генерального директора АО «Ульяновская сетевая компания» Приказом №596 л/с от 02 октября 2015 года «О вступлении в должность генерального директора». Образование высшее, в 2002 году окончил Самарский государственный технический университет по специальности «Электроэнергетические системы и сети».

6. Кадровая политика.

6.1. Персонал Общества.

Основными направлениями деятельности отдела по работе с персоналом акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» являются: планирование персонала, набор сотрудников, обучение и развитие, контроль и управление трудовой дисциплиной, правовое обеспечение кадровой работы, бюджетирование и контроль затрат на обучение персонала, консультирование руководителей по вопросам управления персоналом и сотрудников Общества в сфере трудовых отношений, а также изменений, происходящих в компании.

По состоянию на 31.12.2015 года численность персонала открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» составила **797** человек.

Эффективное решение актуальных экономических и социальных задач, стоящих перед АО «УСК» возможно только при формировании целостной системы развития кадрового потенциала, реализуемую через систему непрерывного обучения и повышения квалификации кадров. В 2015 году **9** сотрудников повысили свою квалификацию.

В нашей компании поддерживается корпоративный дух путем организации коллективных мероприятий. В компании установлен корпоративный праздник – День Энергетика, который отмечается 22 декабря. Ко Дню Энергетика приурочивается вручение государственных и отраслевых наград, и премирование персонала.

Возрастной состав работников.

Возраст	На 31.12.2014 г.		На 31.12.2015 г.	
	женщины	мужчины	женщины	мужчины
Работающие пенсионеры	55	47	59	52
От 45 до пенсионного возраста	Женщины	мужчины	женщины	мужчины
	55	223	55	218
От 35 лет до 45 лет	180		194	
От 25 лет до 35 лет	189		186	
До 25 лет	40		33	
Всего:	789		797	

Качественный анализ работников по образованию.

Образование	На 31.12.2014г	На 31.12.2014г
Высшее	210	215
Ср.- профессиональное	206	206
Начальное-профессиональное	113	121
Среднее	260	255
Всего:	789	797

6.2. Обучение персонала.

Решение задач, стоящих перед АО «УСК» возможно только при высоком уровне подготовленности персонала.

№	Обучение	Количество человек
1	Безопасность работ на высоте	85
2	По пожарно-техническому минимуму	79

3	По профессии «Машинист БКСМ»	4
4	По профессии «Машинист автовышки и АГП»	7
5	По профессии «Рабочий люльки, находящейся на подъемнике»	34
6	По профессии «Стропальщик»	35
7	По профессии «Оператор бензопилы»	61
8	По проверке знаний норм и правил работы в эл.установках с персоналом	10
9	По профессии «Машинист крана автомобильного»	0
10	По профессии «Машинист крана-манипулятора»	2
	Всего прошли обучение	317

6.3. Безопасность и охрана труда.

Обучение и аттестация персонала без отрыва от производства.

Руководящие работники и специалисты (ИТР) по промышленной безопасности опасных производственных объектов – 10 чел.

Проверка знаний норм и правил работы в электроустановках – 230 чел.

Прохождение медосмотра – 689 чел.

Обеспечение работников спецодеждой и спецобувью.

В 2015 году согласно межотраслевых норм бесплатной выдачи обеспечено спецодеждой от дуги 214 человека, от загрязнения 140 человек.

На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты и спецодежды израсходовано 4 472 718,79 рублей, что в пересчете на одного работника составляет 8 тыс. 945 рублей.

Список основных понятий и сокращений.

ВЛ - воздушная линия

ВЛИ-воздушная линия с изолированными проводами

КТП – комплектная трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ

ЛЭП - линия электропередачи

НН – низкое напряжение

ОВБ – оперативно-выездная бригада

ОДС – оперативно-диспетчерская служба

ПС - подстанция напряжением выше 35 кВ и выше

РЭК - Региональная энергетическая комиссия

СИЗ – средства индивидуальной защиты

СН-1 – среднее напряжение 1

СН-2 – среднее напряжение 2

ТП - трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ

ЗТП – закрытая трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ

КЛ - кабельная линия

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

кВ - киловольт - единица измерения напряжения

кВА - киловольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

кВт.ч - киловатт-час - единица измерения электрической энергии

МВА - мегавольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

ТЕРМИНЫ

Договор технологического присоединения – договор, заключаемый при наличии технической возможности, в соответствии с которым Сетевая организация обязуется оказать услуги по присоединению энергопринимающих устройств к электрической сети, а Заказчик обязуется выполнить мероприятия, предусмотренные техническими условиями, и оплатить услуги Сетевой организации в соответствии с утвержденным регулирующим органом размером платы за технологическое присоединение.

Инцидент – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте (если они не содержат признаков аварии).

Мощность установленная - наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

Контактная информация

432023, г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29

Тел: (8422) 36-08-40;

Факс: (8422) 36-08-02

E-mail: priemnaya@oao-usk.ru

Сведения об аудиторе Общества.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Газаудит»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Газаудит»
Место нахождения	443020, город Самара, улица Ленинградская, дом 75
Регистрационный номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО аудиторов	10202000084
Дата регистрации в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО аудиторов	30.10.2009 г.
Наименование саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнёрство «Институт Профессиональных Аудиторов»

Приложение №1

**Информация о сделках,
одобренных советом директоров АО «УСК» в 2015 году.**

1. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки очищающих средств, на сумму 578 450,00 руб. (письмо № 01-13/148 от 28.01.2015 г.);
2. Конкурентная закупка на право заключения договора аренды транспортного средства без экипажа, на сумму 240 000, 00 руб. (письмо № 01-13/27 от 12.01.2015 г.);
3. Дополнительное соглашение № 2 от 26.11.2014 г. к договору № 19/132/2014 от 09.04.2014 г. с ОАО «Ульяновскэнерго», на сумму 479 596, 54 руб. (письмо № 01-13/60 от 16.01.2015 г.);
4. Дополнительное соглашение № 4 от 31.12.2014 г. к договору № 13971 от 01.04.2011 г. аренды нежилых помещений, расположенных в р.п. Майна, ул. Ленинская, д. 3, с. Тагай, ул. Центральная, д. 79, на сумму 608 592,38 руб. за 11 месяцев (письмо № 01-13/102 от 23.01.2015 г.);
5. Дополнительное соглашение № 4 от 31.12.2014 г. к договору № 13971 от 01.04.2011 г. аренды нежилых помещений, расположенных в р.п. Майна, ул. Ленинская, д. 3, с. Тагай, ул. Центральная, д. 79, на сумму 608 592,38 руб. за 11 месяцев (письмо № 01-13/139 от 26.01.2015 г.);
6. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки автозапчастей, автомобильных шин, на сумму Лот № 1 - 259 386, 00 руб., Лот № 2 - 496 192,67 руб. (письмо № 01-13/213 от 05.02.2015 г.);
7. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки горюче-смазочных материалов, на сумму 440 132,40 руб. (письмо № 01-13/298 от 13.02.2015 г.);
8. Дополнительное соглашение № 2 от 02.02.2015 г. на пролонгацию договора аренды нежилых помещений № 51/13 от 19.04.2013 г., расположенных по адресу: Ульяновская область, Кузоватовский район, р.п. Кузоватово, ул. Советская, д. 68 с ИП Деньгиным М.А., на сумму 462 709, 28 руб. (письмо № 01-13/297 от 13.02.2015 г.);
9. Увеличение суммы ранее заключенного договора на ремонт и обслуживание автотранспортной техники ОАО «Ульяновская сетевая компания» по договору № 159/13 от 13.03.2014 г. с ООО «ГлобалЛогистикСервис» на 1 200 000,00 руб. (письмо № 01-13/306 от 13.02.2015 г.);
10. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки мебели, на сумму 248 251,82 руб. (письмо № 01-13/338 от 18.02.2015 г.);
11. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки печатной продукции, на сумму 279 326,78 руб. (письмо № 01-13/339 от 18.02.2015 г.);

12. Заключение дополнительного соглашения с единственным поставщиком (источником) на оказание услуг по обслуживанию существующего комплекта системы Консультант плюс, на сумму 554 328,00 руб. (письмо № 01-13/347 от 19.02.2015 г.);
13. Запрос предложения на поставку арматуры СИП, на сумму 1 021 768, 25 руб. (письмо № 01-13/340 от 18.02.2015 г.);
14. Запрос цен на поставку антимагнитных пломб «ИМП-2+», на сумму 500 000,00 руб. (письмо № 01-13/407 от 04.03.2015 г.);
15. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки средств индивидуальной защиты, на сумму 1 167 095, 03 руб. (письмо № 01-13/413 от 04.03.2015 г.);
16. Заключение договора на работы по обслуживанию программного продукта «1С:Предприятие» у единственного поставщика (источника), на сумму 250 000,00 руб. (письмо № 01-13/408 от 04.03.2015 г.);
17. Конкурентная закупка на право заключения договора на оказание услуг по техническому обслуживанию, ремонту и экспертизе промышленной безопасности подъемных сооружений, на сумму 770 000,00 руб. (письмо № 01-13/409 от 04.03.2015 г.);
18. Прямая закупка (у единственного поставщика) специализированной программы «СПАРК», на сумму 267 000,00 (письмо № 01-13/502 от 17.03.2015 г.);
19. Участие в открытом аукционе на право заключения договора аренды нежилых помещений, расположенных по адресу: Ульяновская область, г. Сенгилей, ул. Красноармейская, д. 74 б, на сумму 27 315,40 руб. в месяц (письмо № 01-13/523 от 18.03.2015 г.);
20. Конкурентная закупка на выполнение строительно-монтажных работ (в форме запроса предложений) объекта капитального строительства в р.п. Новоспасское, мкрн. Южный, Ульяновской области в составе ВЛЗ - 10 кВ, ВЛИ - 0,4 кВ, КТПК - 2 шт., на сумму 10 461 903, 40 руб. (письмо № 01-13/530 от 18.03.2015 г.);
21. Запрос предложения на поставку электросчетчиков, на сумму 1 023 762,00 руб. (письмо № 01-13/542 от 20.03.2015 г.);
22. Конкурентная закупка на право заключения договоров подряда для выполнения капитального ремонта электросетевых объектов в 2015 г., на сумму 73 331 448,00 руб. (письмо № 01-13/543 от 20.03.2015 г.);
23. Прохождение периодического медицинского осмотра работниками ОАО «Ульяновская сетевая компания» в апреле 2015 г., на сумму 500 000,00 руб. (письмо № 01-13/553 от 23.03.2015 г.);
24. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки ТМЦ, на сумму 2 074 629, 83 руб. (письмо № 01-13/594 от 30.03.2015 г.);

25. Запрос предложений на поставку электротехнических материалов, на сумму 7 264 000,00 руб. (письмо № 01-13/602 от 30.03.2015 г.);
26. Конкурентная закупка на выполнение проектных и изыскательных работ для строительства электросетевых объектов в Ульяновской области, Мелекесский район, г. Димитровград, ул. Тараканова, на сумму 1 004 986, 21 руб. (письмо № 01-13/652 от 02.04.2015 г.);
27. Конкурентная закупка на право заключения договора оформления кредитной линии с лимитом 100 000 000 сроком на 1 год (письмо № 01-13/685 от 03.04.2015 г.);
28. Конкурентная закупка на право заключения договора подряда на строительство ВЛЗ - 10 кВ, КТП - 2 × 250 кВА для электроснабжения объекта технологического присоединения ФОК по адресу: Ульяновская область, р.п. Кузоватово, ул. 50 лет Октября, на сумму 2 558 366,08 руб. (письмо № 01-13/802 от 16.04.2015 г.);
29. Запрос предложения на поставку вычислительной оргтехники и телекоммуникационного оборудования, на сумму 1 957 894, 67 руб. (письмо № 01-13/873 от 22.04.2015 г.);
30. Конкурентная закупка на право заключения договора на поставку летней спецодежды, на сумму 4 953 111, 76 руб. (письмо № 01-13/942 от 29.04.2015 г.);
31. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей в филиале ДГЭС, на сумму 3 500 000, 00 руб. (письмо № 01-13/992 от 07.05.2015 г.);
32. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей в Сурском, Вешкаймском, Майнском, Карсунском районах Ульяновской области, на сумму 3 000 000, 00 руб. (письмо № 01-13/993 от 07.05.2015 г.);
33. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей в Старокулаткинском, Павловском, Радищевском районах Ульяновской области, на сумму 2 000 000, 00 руб. (письмо № 01-13/994 от 07.05.2015 г.);
34. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей в Николаевском, Новоспасском, Чердаклинском районах Ульяновской области, на сумму 3 000 000, 00 руб. (письмо № 01-13/995 от 07.05.2015 г.);

35. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей в Мелекесском, Новомалыклинском районах Ульяновской области, на сумму 1 500 000, 00 руб. (письмо № 01-13/996 от 07.05.2015 г.);
36. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей в Барышском, Кузоватовском, Базарносызганском районах Ульяновской области, на сумму 4 000 000, 00 руб. (письмо № 01-13/997 от 07.05.2015 г.);
37. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей в Ульяновском, Сенгилеевском, Тереньгульском, Цильнинском районах Ульяновской области, на сумму 10 000 000, 00 руб. (письмо № 01-13/998 от 07.05.2015 г.);
38. Конкурентная закупка на право заключения договора на проектирование и монтаж автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии потребителей, на сумму 3 736 470, 50 руб. (письмо № 01-13/1001 от 07.05.2015 г.);
39. Конкурентная закупка на право заключения договора на оказание метрологических услуг в г. Ульяновске, на сумму 233 110, 15 руб. (письмо № 01-13/1068 от 20.05.2015 г.);
40. Прямая закупка на заключение договора возмездного оказания услуг с ЗАО «Газаудит», составление аудиторского заключения о достоверности бухгалтерской отчетности за 2015 г., на сумму 320 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1154 от 02.06.2015 г.);
41. Заключение договора на теплоснабжение № 64 от 09.04.2015 г. с единственным поставщиком в рамках естественной монополии - ОГКП «Областное коммунальное хозяйство», на сумму 692 865, 92 (письмо № 01-13/1300 от 23.06.2015 г.);
42. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки бумаги, канцелярских товаров, на сумму Лот № 1- 214 414, 31 руб., Лот № 2 - 185 739, 00 руб. (письмо № 01-13/1497 от 26.06.2015 г.);
43. Конкурентная закупка в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению заявителей на строительство электросетевых объектов в Ульяновской области, г. Новоульяновск, п. Солнечный, на сумму 5 966 063,54 руб. (письмо № 01-13/1683 от 03.07.2015 г.);
44. Дополнительное соглашение № 3 от 02.06.2015 г. о продлении срока действия договора аренды № 697 от 31.08.2012 г. нежилых помещений, находящихся по адресу: Ульяновская

область, р.п. Вешкайма, ул. 40 лет Октября, д. 95 с Абубьякировой Т.К., сумма арендной платы за 11 месяцев составит 880 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1705 от 03.07.2015 г.);

45. Дополнительное соглашение № 1 от 16.06.2015 г. о продлении срока действия договора аренды нежилого помещения № 193/14 от 16.07.2014 г., находящегося по адресу: Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Железнодорожная, д. 2А с Кузнецовым А.А., сумма арендной платы за 11 месяцев составит 256 542,00 руб. (письмо № 01-13/1706 от 03.07.2015 г.);

46. Участие в аукционе на право заключения договора аренды нежилых помещений, расположенных по адресу: Ульяновская область, Цильнинский район, р.п. Цильна, ул. Мира, д. 10, на сумму 6 517, 80 руб. в месяц.

47. Конкурентная закупка на оказание услуг по обеспечению физической охраны и антитеррористической безопасности на территории филиала ДГЭС в 2015 г., на сумму 340 200,00 руб. (письмо № 01-13/1743 от 07.07.2015 г.);

48. Запрос предложений на поставку электротехнической продукции, на сумму 8 987 480,00 руб. (письмо № 01-13/1757 от 08.07.2015 г.);

49. Конкурентная закупка на право заключения договора на поставку опор типа СВ и фундаментных блоков в 2015 г., на сумму 8 823 426,00 руб. (письмо № 01-13/1758 от 08.07.2015 г.);

50. Дополнительное соглашение № 2 от 01.07.2015 г. о продлении срока действия договора аренды № 28 от 25.10.2015 г. нежилых помещений находящихся по адресу: г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д. 29 с ОАО «Ульяновскавтодор», сумма арендной платы с 02.07.2015 г. по 06.10.2015 г. составит 1 264 516,12 руб. (письмо № 01-13/1793 от 13.07.2015 г.);

51. Капитальный ремонт в административном здании Новоспасского РЭС, находящегося по адресу: Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул. Горшенина, д. 15 б., на сумму 413 473, 62 руб. по договору аренды № 500 от 10.03.2011 г. (письмо № 01-13/1791 от 13.04.2015 г.);

52. Запрос предложений на заключение договора подряда у единственного источника ООО «НПФ ЭЛЕКС», на сумму Лот № 5 - 2 005 429, 40 руб.; Лот № 6 - 2 182 353, 73 руб.; Лот № 9 - 3 036 223,42 руб. (письмо № 01-13/1785 от 10.07.2015 г.);

53. Запрос предложений на заключение договора подряда у единственного источника ООО «ВолгоТехИнжиниринг», на сумму Лот № 19 - 3 350 944, 60 руб.; Лот 20 - 3 739 665, 33 руб. (письмо № 01-13/1786 от 10.07.2015 г.);

54. Запрос предложений на заключение договора подряда у единственного источника ООО «Нефтехиммонтаж», на сумму Лот № 13 - 2 944 937,95 руб., Лот № 12 - 2 596 689, 88 руб. (письмо № 01-13/1787 от 10.07.2015 г.);

55. Запрос предложений на заключение договора подряда у единственного источника ООО «СтройИнжиниринг», на сумму Лот № 14 - 3 348 261,52 руб.; Лот № 15 - 2 942 391, 88 руб.; Лот

№ 16 - 4 633 925,53 руб.; Лот № 17 - 3 123 303, 43 руб.; Лот № 18 - 8 181 481, 83 руб. (письмо № 01-13/1788 от 10.07.2015 г.);

56. Запрос предложений на заключение договора подряда у единственного источника ООО «ЭнергоТрансСтрой», на сумму Лот № 1 - 4 704 316,40 руб.; Лот № 2 - 1 764 992,78 руб.; Лот № 3 - 4 268 371, 26 руб.; Лот № 4 - 3 234 637, 54 руб. (письмо № 01-13/1789 от 10.07.2015 г.);

57. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Ульяновском, Сенгилеевском, Тереньгульском, Цильнинском районах Ульяновской области, на сумму 2 500 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1864 от 27.07.2015 г.);

58. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в г. Димитровграде Ульяновской области, на сумму 850 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1865 от 27.07.2015 г.);

59. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Мелекесском, Новомалыклинском районах Ульяновской области, на сумму 400 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1866 от 27.07.2015 г.);

60. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Сурском, Вешкаймском, Майнском, Карсунском районах Ульяновской области, на сумму 750 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1867 от 27.07.2015 г.);

61. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Барышском, Кузоватовском, Базарносызганском районах Ульяновской области, на сумму 1 000 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1868 от 27.07.2015 г.);

62. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Чердаклинском, Николаевском, Новоспасском районах Ульяновской области, на сумму 750 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1869 от 27.07.2015 г.);

63. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Павловском, Радищевском, Старокулатинском районах Ульяновской области, на сумму 500 000, 00 руб. (письмо № 01-13/1870 от 27.07.2015 г.);

64. Аренда объектов электросетевого хозяйства:

- ТП - 35/6 кВ ТМ1 - 4000 кВА, ТМ2 - 4000 кВА, с оборудованием, расположенным по адресу: г. Ульяновск, 950 м. северо-восточнее станции II подъема по ул. Поливановская, № 36 А;
- ТП - 35/6 кВ, ТМ1 - 4000 кВА, ТМ2- 4000 кВА, КТП 100 кВА, КТП 250 кВА с оборудованием, расположенным по адресу: г. Ульяновск, Поливановское шоссе, № 7, на сумму 24 000 000,00 руб. (письмо № 01-13/1962 от 07.08.2015 г.);
65. Оформление земельных участков под ЗТП в р.п. Чердаклы, на сумму 212 689,10 руб. (письмо № 01-13/1977 от 10.08.2015 г.);
66. Конкурентная закупка на право заключения договора на проектирование и монтаж узлов учета электрической энергии на объектах, расположенных в районах Ульяновской области в 2015 г., на сумму 4 908 092, 00 руб. (письмо № 01-13/1990 от 12.08.2015 г.);
67. Участие в аукционе на право заключения договора аренды сроком на 5 лет - Лот № 1 - Внешняя электрическая сеть 0,4 кВ к административному зданию ЦБ РФ, назначение нежилое, инв. № 2213, лит VI, IX, VIII, VI, 1.2.3, протяженностью 0,082 км., расположенная по адресу: Ульяновская область, Сурский район, р.п. Сурское, ул. Советская, на сумму 610, 00 руб. в месяц, Лот № 2 - Внешняя электрическая сеть 10 кВ к административному зданию ЦБ РФ, назначение нежилое, инв. № 2213, лит V, 4-17, протяженностью 0,693 км., трансформаторная подстанция 160 кВА расположенные по адресу: Ульяновская область, Сурский район, р.п. Сурское, ул. Советская, на сумму 5 300, 00 руб. в месяц (письмо № 01-13/2052 от 21.08.2015 г.);
68. Изменения цены договора поставки ТМЦ от 12.05.2015 г. № 74/15 на сумму 679 756,55 руб., заключенного с ООО «Электропромторг» (письмо № 01-13/2051 от 21.08.2015 г.);
69. Конкурентная закупка на выполнение работ по капитальному ремонту в административном здании Новоспасского РЭС находящегося по адресу: Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул. Горшенина, д. 15 б., на сумму 408 338, 48 руб. (письмо № 01-13/2055 от 21.08.2015 г.);
70. Запрос предложений на поставку арматуры СИП, на сумму 533 209,00 руб. (письмо № 01-13/2075 от 26.08.2015 г.);
71. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки автотранспорта, на сумму 660 000,00 руб. (письмо № 01-13/2115 от 28.08.2015 г.);
72. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на выполнение проектно-изыскательных работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Мелекесском, Новомалыклинском районах Ульяновской области, на сумму 400 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2107 от 28.08.2015 г.);
73. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на выполнение проектно-изыскательных работ для выполнения

мероприятий по технологическому присоединению в г. Димитровграде Ульяновской области, на сумму 850 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2108 от 28.08.2015 г.);

74. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Барышском, Кузоватовском, Базарносызганском районах Ульяновской области, на сумму 1 000 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2109 от 28.08.2015 г.);

75. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Чердаклинском, Николаевском, Новоспасском районах Ульяновской области, на сумму 750 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2110 от 28.08.2015 г.);

76. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Сурском, Вешкаймском, Майнском, Карсунском районах Ульяновской области, на сумму 750 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2111 от 28.08.2015 г.);

77. Конкурентная закупка на право заключения рамочного соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на выполнение проектно-изыскательских работ для выполнения мероприятий по технологическому присоединению в Ульяновском, Сенгилеевском, Цильнинском, Тереньгульском районах Ульяновской области, на сумму 2 500 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2112 от 28.08.2015 г.);

78. Приобретение в собственность оборудования, расположенного по адресу: Ульяновская область, Павловский район, р.п. Павловка, ул. Партизанская, д. 34, на сумму 358 000,00 руб. (письмо № 01-13/2133 от 02.09.2015 г.);

79. Проведение капитального ремонта на выполнение работ по устройству дверного проема в стене здания, расположенного по адресу: г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д. 29, на сумму 49 558, 83 руб. (письмо № 01-13/2158 от 04.09.2015 г.);

80. Реализация автомобиля по средне рыночной стоимости 50 000,00 руб. (письмо № 01-13/2179 от 04.09.2015 г.);

81. Приобретение в собственность оборудования, расположенного по адресу: Ульяновская область, Павловский район, р.п. Павловка, ул. Калинина, д. 184, на сумму 125 000,00 руб. (письмо № 01-13/2186 от 07.09.2015 г.);

82. Конкурентная закупка на поставку средств индивидуальной защиты, на сумму 494 603,31 руб. (письмо № 01-13/2196 от 08.09.2015 г.);

83. Конкурентная закупка на выполнение работ по ремонту в административном здании Радищевского РЭС, находящегося по адресу: р.п. Радищево, пл. Ленина, д. 7 А, на сумму 285 516,10 руб. (письмо № 01-13/2225 от 09.09.2015 г.);
84. Проведение текущего ремонта кабинета ОРС в административном здании, находящемся по адресу: г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д. 29, на сумму 74 056,36 руб. (письмо № 01-13/2259 от 15.09.2015 г.);
85. Увеличение арендной платы по договору аренды № 04/2013 с ОАО «Цильнинский элеватор» с 35 000,00 руб. до 40 000, 00 руб. в месяц (письмо № 01-13/2260 от 15.09.2015 г.);
86. Проведение повторной закупки на право заключения договора подряда на выполнение строительно-монтажных работ в р.п. Новоспасское, мкрн. Южный, Ульяновской области в составе ВЛЗ - 10 кВ, ВЛИ - 0,4 кВ, КТПК - 2 шт., на сумму 12 372 951,14 руб. (письмо № 01-13/2264 от 16.09.2015 г.);
87. Проведение запроса цен на поставку прибора для измерения показателей качества электрической энергии «Ресурс - ПКЭ - 17 - ои - А», на сумму 244 790,00 руб. (письмо № 01-13/2273 от 22.09.2015 г.);
88. Запрос цен на поставку электростанции бензиновой ЭБ-6500, на сумму 725 500,00 руб. (письмо № 01-13/2274 от 22.09.2015 г.);
89. Конкурентная закупка на право заключения договора на оказание услуг по проведению предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров водителей, на сумму 247 000,00 руб. (письмо № 01-13/2280 от 23.09.2015 г.);
90. Заключение договора на отпуск и потребление тепловой энергии (теплоснабжения) № 2 от 14.09.2015 г. для теплоснабжения помещений РЭС Барышского района, находящихся по адресу: Ульяновская область, г. Барыш, ул. Красноармейская, 1 А с МУП «БарышЭнергоСервис», на сумму 515 515, 00 руб. (письмо № 01-13/2281 от 22.09.2015 г.);
91. Приобретение в собственность объектов электроэнергетики, арендуемых у ОАО «Семеноводческое хозяйство «Тимирязевское», на сумму 13 500 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2287 от 23.09.2015 г.);
92. Запрос предложений на выполнение работ по монтажу системы контроля управления доступом и учета рабочего времени в помещении контрольно пропускного центра центральной базы АО «Ульяновская сетевая компания», на сумму 335 724, 03 руб. (письмо № 01-13/2327 от 25.09.2015 г.);
93. Конкурентная закупка на поставку зимней спецодежды на 2015 г., на сумму 4 953 999,27 руб. (письмо № 01-13/2365 от 01.10.2015 г.);
94. Конкурентная закупка на право заключения договора подряда на выполнение работ по строительству электросетевых объектов в Ульяновской области, г. Димитровград, микрорайон

жилой застройки по ул. Тараканова, на сумму 4 065 307,28 руб. (письмо № 01-13/2395 от 07.10.2015 г.);

95. Открытый конкурс на право заключения договора аренда имущества, предназначенного для передачи и распределения электрической энергии в городе Димитровграде Ульяновской области, на сумму 14 564 359, 00 руб. (письмо № 01-13/2409);

96. Конкурентная закупка на право заключения договоров поставки спецтехники и оборудования, на сумму Лот № 1 - 1 670 133, 33 руб., Лот № 2 - 3 704 000,00 руб. (письмо № 01-13/2457 от 15.10.2015 г.);

97. Конкурентная закупка на право заключения договора поставки мебели, на сумму 331 891,00 руб. (письмо № 01-13/2528 от 29.10.2015 г.);

98. Участие в открытом аукционе, проводимом КУМИ и ЗО МО «Сенгилеевский район» Ульяновской области на право заключения договора аренды нежилых помещений, расположенных по адресу: Ульяновская область, г. Сенгилей, ул. Красноармейская, д. 74 б., на сумму - 17 232,00 руб. в месяц (письмо № 01-13/2435 от 13.10.2015 г.);

99. Стоимость прохождения периодического медицинского осмотра в ноябре 2015 года работниками, на сумму 600 000, 00 руб. (письмо № 01-13/2460 от 15.10.2015 г.);

100. Проведение закупки у единственного поставщика и заключение договора с ООО «СтройИнжиниринг», на сумму 13 225 033,44 руб. (письмо № 01-13/2479 от 20.10.2015 г.);

101. Запрос предложения на поставку вычислительной оргтехники и телекоммуникационного оборудования, на сумму 1 912 598,00 руб. (письмо № 01-13/2577 от 03.11.2015 г.);

102. Заключение договора на приобретение новогодних подарков, на сумму 201 600,00 руб. (письмо № 01-13/2630 от 16.11.2015 г.);

103. Конкурентная закупка на право заключения договоров поставки двухосного автомобильного прицепа, на сумму 961 666,67 руб. (письмо № 01-13/2631 от 16.11.2015 г.);

104. Проведение предварительного квалификационного отбора поставщиков, подрядчиков, исполнителей на 2016 г. (письмо № 01-13/2632 от 16.11.2015 г.);

105. Аукцион на право заключения договора аренды 5 лет внешних электрических сетей, расположенных в Ульяновском районе, Ульяновской области, на сумму 2 203 600,00 руб. в год (письмо № 01-13/2660 от 17.11.2015 г.);

106. Заключение дополнительного соглашения № 3 от 30.10.2015 г. к договору № 19/132/2014 от 09.04.2014 г. аренды недвижимого имущества, находящегося по адресу: Ульяновская область, Сурский район, р.п. Сурское, ул. Советская, д. 46 с ОАО «Ульяновскэнерго», на сумму - 510 090,15 руб. за 11 месяцев (письмо № 01-13/2707 от 24.11.2015 г.);

107. Заключение договора на оказание услуг по ремонту электрооборудования, на сумму 4 000 000,00 руб. (письмо № 01-13/2744 от 27.11.2015 г.);

108. Проведение закупки на право заключения договора на выполнение изыскательских и проектных работ а также на выполнение строительно-монтажных работ объекта нового строительства в Тереньгульском районе, Ульяновской области, с. Подкуровка, на сумму 1 398 201,91 руб. (письмо № 01-13/2751 от 27.11.2015 г.);
109. Заключение дополнительного соглашения № 5 от 20.11.2015 г. к договору № 13971 от 01.04.2011 г. аренды недвижимого имущества, находящегося по адресу: Ульяновская область, Майнский район, р.п. Майна, ул. Ленинская, д. 3, Ульяновская область, Майнский район, с. Тагай, ул. Центральная, д.79 с ПАО «Ростелеком», на сумму 608 592, 38 руб. за 11 месяцев (письмо № 01-13/2470 от 02.12.2015 г.);
110. Закупка у единственного поставщика ООО «Комплексные Энергетические Решения» для производства аварийно-восстановительных работ по прокладке кабельных вставок КЛ - 10 кВ под железнодорожными путями в р.п. Глотовка, Инзенского района, Ульяновской области, на сумму 548 238,22 руб. (изыскательские и проектные работы), 4 833 816,56 руб. (строительно-монтажные работы) (письмо № 01-13/2501 от 07.12.2015 г.);
111. Заключение договора поставки газа № 57-5-7150/16 от 01.12.2015 г. с единственным поставщиком ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск», на сумму 704 001,96 руб. (письмо № 01-13/2846 от 11.12.2015 г.);
112. Заключение договора аренды нежилых помещений № 219/15 от 01.12.2015 г., находящихся по адресу: Ульяновская область, Старокулаткинский район, р.п. Старая Кулатка, ул. Куйбышева, д. 47 а с ИП Шафиевой Ф.М., на сумму 311 676,20 руб. за 11 месяцев (письмо № 01-13/2911 от 22.12.2015 г.);
113. Конкурентная закупка продуктов страхования, на сумму - 616 536,75 руб. (ОСАГО - Лот № 1), 319 031,17 руб. (КАСКО - Лот № 2) (письмо № 01-13/2893 от 16.12.2015 г.);
114. Участие в открытом запросе предложений на право заключения договора аренды линий электропередач и трансформаторных подстанций с филиалом ПАО «МТС» Ульяновской области, на сумму 188 841,00 руб. в месяц (письмо № 01-13/2940 от 26.12.2015 г.);
115. Заключение договора аренды недвижимого имущества № 162/15 от 27.10.2015 г., находящегося по адресу: г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д. 29 с ООО «МонтажТрансСтрой», на сумму 4 620 000,00 руб. за 11 месяцев (письмо № 01-13/2934 от 25.12.2015 г.).

Приложение №2

Сводные данные по количеству оборудования по АО «Ульяновская сетевая компания».

№ п/п	Наименование РЭС	ТП-10/0,4 кВ, шт.	ВЛ-6-10 кВ, км	КЛ-10 кВ, км	ВЛ-0,4 кВ, км	КЛ-0,4 кВ, км
	Итого по АО "УСК"	1201	794,82	150,11	2394,17	99,99
1	Ульяновского р-на	95	31,24	2,00	131,52	16,90
2	Тереньгульского р-на	42	18,60	0,00	82,30	0,70
3	Сенгилеевского р-на	50	54,32	0,296	112,00	3,175
4	Цильнинского р-на	45	29,50	0,00	64,298	6,465
5	Николаевского р-на	54	35,22	0,00	112,80	0,33
6	Ст. Кулаткинского р-на	26	21,65	0,00	75,80	0,00
7	Павловского р-на	24	17,03	0,00	49,84	1,76
8	Радищевского р-на	33	21,48	0,00	62,31	0,00
9	Новоспасского р-на	55	33,16	0,00	122,73	0,00
10	филиал ДГЭС	202	69,60	130,13	225,70	51,32
11	Н.Малыклинского р-на	39	32,82	1,037	94,43	1,108
12	Чердаклинского р-на	40	21,07	0,00	92,10	0,00
13	Мелекесского р-на	40	11,88	6,073	67,22	9,01
14	Карсунский р-н	60	58,85	0,00	156,80	2,658
15	Сурского р-на	36	25,46	0,00	72,12	0,00
16	Майнского р-на	65	33,38	0,06	147,20	0,738
17	Вешкаймского р-на	57	58,84	0,444	142,40	0,00
18	РЭС г. Барыш	145	97,94	7,554	337,70	3,175
19	Б.Сызганского р-на	41	70,72	1,036	115,20	0,579
20	Кузоватовского р-на	52	52,06	1,481	129,70	2,067

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "УСК", млн. рублей с НДС
(2015 год)

Утверждаю
Генеральный директор АО "УСК"
С.С. Мизонин

20 ____ года
М.П.



Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2015]		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Исполнение		Уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	Уточнения стоимости по результатам закупок	Причины отклонений
		план **	факт ***				млн. рублей	%			
ВСЕГО,		37,56	37,64	37,64			0,08	0,21			
Новое строительство		23,08	23,16	23,16			0,08	0,35			
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		18,21	18,29	18,29			0,08	0,44			
Строительство ВЛЗ-10 кВ; КТПК - Т (в/в); ВЛН в р.п. Новоспаское, мкрн. Южный (2)		18,21	18,29	18,29			0,08	0,44			
Проектно-изыскательные работы:		2,67	2,67	2,67			0	0,00			
ВЛЗ-10 кВ		0,26	0,26	0,26			0	0,00			
ВЛН-0,4 кВ		2,2	2,2	2,2			0	0,00			
КТПК-Т (в/в)		0,21	0,21	0,21			0	0,00			
Строительные работы:		15,48	15,56	15,56			0,08	0,52			
ВЛЗ-10 кВ		1,99	1,99	1,99			0	0,00			
ВЛН-0,4 кВ		11,54	11,62	11,62			0,08	0,69			
КТПК-Т (в/в)		1,95	1,95	1,95			0	0,00			
Реконструкция ПКУ		0,06	0,06	0,06			0	0,00			
Прочее новое строительство		4,87	4,87	4,87			0	0,00			
Строительство КТП, ВЛН-0,4 кВ с. Суровка Теренгульский район		4,87	4,87	4,87			0	0,00			
Проектные работы:		1,32	1,32	1,32			0	0,00			
ВЛН-0,4 кВ		1,25	1,25	1,25			0	0,00			
КТП		0,07	0,07	0,07			0	0,00			
Строительные работы:		3,55	3,55	3,55			0	0,00			
ВЛН-0,4 кВ		2,8	2,8	2,8			0	0,00			
КТП		0,75	0,75	0,75			0	0,00			
Прочие мероприятия		14,48	14,48	14,48			0	0,00			
Внедрение систем АСКУЭ		4,91	4,91	4,91			0	0,00			
Приобретение спец техники		6,6	6,6	6,6			0	0,00			
Принцип автомобильный безухосный ПСА 9,0Т		0,83	0,83	0,83			0	0,00			
Установка буровая БМ-205Д		1,55	1,55	1,55			0	0,00			
Автоподъемник ПСС-131.17Э на базе ГАЗ-33086		3,63	3,63	3,63			0	0,00			
Легковой автомобиль Renault Logan Prestige 1.6 16-кл МКП		0,59	0,59	0,59			0	0,00			
Приобретение прочего оборудования		2,55	2,55	2,55			0	0,00			
Прибор энергетика СЕ602М-100К(эталонный счетчик)		0,15	0,15	0,15			0	0,00			
Робот тренажер Гоша-06		0,14	0,14	0,14			0	0,00			
Услуги по монтажу системы контроля доступа		0,34	0,34	0,34			0	0,00			
Сервер Hewlett Packard DL380 G7 (2шт) и комплект жестких дисков для сервера HP Proliant 500GB (2шт)		1,3	1,3	1,3			0	0,00			
Ворота в складское помещение в Радищевском РЭС		0,09	0,09	0,09			0	0,00			
Станок МНК 0,8-0,1 П с МИД-40		0,1	0,1	0,1			0	0,00			
Измеритель показателей качества электрической энергии 3 шт		0,23	0,23	0,23			0	0,00			
Приобретение и установка тахографов		0,2	0,2	0,2			0	0,00			
Приобретение эл.линий и подстанций		0,39	0,39	0,39			0	0,00			
Приобретение зданий, участков и сооружений		0,03	0,03	0,03			0	0,00			

* В ценах отчетного года.
** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

***** объекты, переданные с 2014 года из-за отсутствия тарифных источников.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

И.И. Гуреева

Согласовано:

Начальник ОРС

Ф.М. Валиахметов

Начальник УТЭ

И.Г. Самойлов