

**Технико-экономические  
показатели деятельности  
территориальной сетевой  
организации**

**ООО «Прогресс плюс»**

**за 2014 год**

**Территориальная сетевая организация (ТСО)  
ООО «Прогресс плюс».**

**1. Общие сведения.**

ТСО осуществляет услуги по передаче эл. энергии потребителям 15, 16 микрорайонов г. Рославля Смоленской области с 02.09.2009г. с использованием объектов электросетевого хозяйства : ТП, КЛ-0,4кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ.

На балансе организации находятся :

- КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ « Промышленная» до РУ 6 кВ ЗТП 32;
- КЛ 6кВ от РУ 6 кВ ЗТП 32 до РУ 6 кВ РП 3;
- РП-3 15 мкр г. Рославля с ЛЭП 6 /0,4 кВ;
- РП-10 в 16 мкр г. Рославля с ЛЭП 6/0,4 кВ;
- ТП 6/0.4 кВ №№ 41-51 15,16 мкр. с ЛЭП 6/0,4 кВ.

Электросетевое хозяйство функционирует с 1975г.

**Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ:**

- ФЗ РФ №35-ФЗ «Об электроэнергетике» в редакции 2007 г. (Текст Федерального закона опубликован в "Парламентской газете" от 1 апреля 2003 г. N 59, в "Российской газете" от 1 апреля 2003 г. N 60, в Собрании законодательства Российской Федерации от 31 марта 2003 г. N 13 ст. 1177)
- ПП РФ №109 от 26.02.04 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии» (Текст опубликован в Российской газете 5 марта 2004 г.) -Приказ ФСТ №20-э/2 от 06.02.04 г. «Методические указания по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке»
- ПП РФ №861 от 27.12.04г. 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 (с изменениями на 31 июля 2014 года)  
(редакция, действующая с 5 августа 2014 года)
- ПП РФ №442 от 04.05.12 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической



энергии».(Опубликовано в официальном источнике "Собрание законодательства РФ" выпуск №23 от 04 июня 2012г.).

## 2. Общие сведения о ТСО ООО «Прогресс плюс»

Полное наименование общества: **Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс»**

Свидетельство о государственной регистрации: **серия 67 №000361206 от 20 июля 2005 года.**

Юридический адрес: **Российская Федерация, Смоленская область, г. Рославль, ул. Ленина, д. 10**

Фактический адрес: **Российская Федерация, Смоленская область, г. Рославль, ул. Ленина, д. 10**

Контактный телефон: **8 (48134) 6-62-02**

Факс: **8(48134) 6-62-02**

Адрес электронной почты: **[progress-2010@mail.ru](mailto:progress-2010@mail.ru)**

Основной вид экономической деятельности: **передача электроэнергии**

Штатная численность сотрудников: **21 человек**

Исполнительный директор: **Шокин Александр Викторович**

Дата возникновения полномочий: **01 августа 2010 года**

Срок полномочий: **5 лет**

Период деятельности ООО Прогресс плюс» в области энергетики- **5 лет**

## 3. Техничко-экономические показатели деятельности ТСО ООО «Прогресс плюс» за 2014г.

### 3.1. Технические показатели

- Сведения об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети по уровням напряжения (Приложение № 1),
- Сведения об объеме переданной электрической энергии по договорам об оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений (Приложение № 2),
- Сведения о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации (Приложение № 3);
- Сводные данные об аварийных отключениях, вызванных авариями или внеплановыми отключениями (Приложение №4);
- Сведения о технологических присоединениях в году 2014 году (Приложение №5)

### 3.2. Экономические показатели

- Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «МРСК Центра» и ТСО ООО «Прогресс плюс» на 2014 г. (Приложение № 6);

- Информация о порядке закупки сетевой организацией электрической энергии для компенсации потерь в сетях (Приложение № 7);

— Данные по объему потерь в электрических сетях и затраты на покупку потерь электроэнергии (Приложение № 8);

— Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии в электрических сетях ООО «Прогресс плюс» за 2014 год (Приложение № 9);

- Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2014 год. (Приложение №10);

- Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов Сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии. (Приложение №11);

- Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов Сетевой организации на строительство подстанций (Приложение №12);

- Информация об объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 13).

Директор ТСО ООО «Прогресс плюс»

Подготовил:

Гл. бухгалтер

Гл. инженер



А.В. Шокин

Т.Г. Рожкова

С.Д. Огородников





**Сведения об объеме передачной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений.**

<b>Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВтч</b>			
<b>Год 2014</b>	<b>Всего:</b>	<b>СН2</b>	<b>НН</b>
Конечные потребители	11403,595	2496,281	8907,314
ГП, ЭСО, ЭСК	13174,785	13174,725	

<b>Отпуск мощности из сети, МВт</b>			
<b>Год 2014</b>	<b>Всего:</b>	<b>СН2</b>	<b>НН</b>
Конечные потребители	2,4119	0,528	1,8839
ГП, ЭСО, ЭСК	2,7865	2,7865	

<b>Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВтч</b>			
<b>Год 2014</b>	<b>Всего:</b>	<b>СН2</b>	<b>НН</b>
Конечные потребители	11403,595	2496,281	8907,314
ГП, ЭСО, ЭСК	13174,785	13174,725	

<b>Отпуск мощности из сети, МВт</b>			
<b>Год 2014</b>	<b>Всего:</b>	<b>СН2</b>	<b>НН</b>
Конечные потребители	2,4119	0,528	1,8839
ГП, ЭСО, ЭСК	2,7865	2,7865	



**Сведения о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации**

<b>Объем потерь э/э в абсолютном выражении, тыс.кВтч</b>		
<b>Год</b>	<b>Всего:</b>	<b>ВН</b>
<b>2014</b>	<b>719,059</b>	<b>719,059</b>
<b>Объем потерь э/э(мощности) в абсолютном выражении, МВт</b>		
<b>Год</b>	<b>Всего:</b>	<b>ВН</b>
<b>2014</b>	<b>0,152</b>	<b>0,152</b>

**Сведения о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации**

<b>Объем потерь э/э в абсолютном выражении, тыс.кВтч</b>		
<b>Год</b>	<b>Всего:</b>	<b>ВН</b>
<b>2014</b>	<b>719,059</b>	<b>719,059</b>
<b>Объем потерь э/э(мощности) в абсолютном выражении, МВт</b>		
<b>Год</b>	<b>Всего:</b>	<b>ВН</b>
<b>2014</b>	<b>0,152</b>	<b>0,152</b>

**Сводные данные об аварийных отключениях в месяц, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства ООО «Прогресс плюс» за 2014г.**

Месяц	Число отключений	Продолжительность прекращения подачи электроэнергии, час	Недоотпуск эл. энергии по авариям, тыс.кВтч
Апрель	4	19,59	0,210
Декабрь	1	0,5	0,020
<b>ИТОГО:</b>	<b>5</b>	<b>20,09</b>	<b>0,23</b>

Приложение № 4

Сводные данные об аварийных отключениях в месяц, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства ООО «Прогресс плюс» за 2014г.

Месяц	Число отключений	Продолжительность прекращения подачи электроэнергии, час	Недоотпуск эл. энергии по авариям, тыс.кВтч
Апрель	4	19,59	0,210
Декабрь	1	0,5	0,020
<b>ИТОГО:</b>	<b>5</b>	<b>20,09</b>	<b>0,23</b>



## Сведения о технологических присоединениях в 2014 г.

Порядок, процедура осуществления технологического присоединения и форма договора на осуществление технологического присоединения определяется требованиями, содержащимися в Постановлениях Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г., № 442 от 04.05.2012 г.

Для осуществления тех. присоединения к сети ТСО ООО "Прогресс плюс" разработаны и используются:

- Регламент №1 рассмотрения заявок на технологическое присоединение и выдачу технических условий;

- Регламент № 2 действий при осуществлении фактического технологического присоединения.

- Регламент № 3 действий при переоформлении документов на технологическое присоединение к электрическим сетям 15-16 микрорайонов в случае утраты потребителем документов.

- Регламент № 4 действий при переоформлении документов на технологическое присоединение к электрическим сетям 15-16 микрорайонов в связи со сменой владельца.

- Регламент №5 взаимодействия ТСО и управляющей организации по оформлению тех. присоединение внутридомовых потребителей.

Подробную консультацию можно получить в рабочие дни по адресу; г. Рославль, ул. Ленина д.10, а также по телефону (48134)6-62-02

**Отчетные данные по технологическим присоединениям к сети ТСО "Прогресс плюс" в 2014 г.**

№ п/п	Полное наименование заявителя	Наименование присоединяемого объекта	Фактический адрес присоединяемого объекта	Дата заключения договора	Номер договора	Категория надежности электроснабжения	Класс напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Сумма по договору, руб. (без НДС)	Мероприятия по договору*, руб.	Полная стоимость строительства, руб.	Реквизиты НПА, в соответствии с которыми рассчитана сумма договора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10.1.	10.2.	11
1	ЗАО "Смолстром-сервис"	жилой дом № 13-а 16 микрорайона	16 микрорайон д. № 13-а	9.11.2011	45	3	0,4	77,5	550,00	550,00	0,00	
2	Физ.лицо Невский С.Н.	строительный вагон	16 микрорайон около дома №21	16.01.2014	1	3	0,4	6	550,00	550,00	0,00	Постановление Департамента Смоленской области по энергетике от 29.10.2013г. №336 п.1
3	Местная религиозная организация Смоленской Епархии Православной Церкви	временное здание храма "Воскресения Христового"	17 микрорайон участок № 17	12.02.2014	2	3	0,4	15	550,00	550,00	0,00	Постановление Департамента Смоленской области по энергетике от 29.10.2013г. №336 п.4
4	ООО "Прогресс плюс"	офисно-торговое помещение	15 микрорайон д. № 4	10.09.2014	10	3	0,4	8	550,00	550,00	0,00	Постановление Департамента Смоленской области по энергетике от 29.10.2013г. №336 п.1
5	ООО "Рантье	аптека "МЭТР"	17 микрорайон, ул. Э.Репина остановка "Поликлиника"	28.07.2014	9	3	0,4	6	550,00	550,00	0,00	Постановление Департамента Смоленской области по энергетике от 29.10.2013г. №336 п.1
6	ООО "СФПСК "Цит"	строительная площадка д/сада	16 микрорайон уч. 2-а	9.10.2014	11	3	0,4	100	550,00	550,00	0,00	
<b>ИТОГО</b>									<b>3 300,00</b>	<b>3 300,00</b>	<b>0,00</b>	



## Индивидуальный тариф на услуги по передаче эл.энергии для взаиморасчетов между ОАО "МРСК Центра" и ТСО ООО "Прогресс плюс" на 2014год

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч.	руб./кВт.ч.
1	ООО "Прогресс плюс"	189,67192	0,1267	0,54146	189,67192	0,1267	0,54146

\* Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике № 744 от 20.12.2013г.

Уровень нормативных потерь, согласно экспертному заключению № 557/17 от 18.12.2013г. Департамента Смоленской обл. по энергетике. (%) 5,8521

## **Информация о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях.**

Электрическая энергия в целях компенсации потерь приобретается на розничном рынке у гарантирующего поставщика.

Размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из сетей Филиала ОАО «МРСК-Центра» «Смоленскэнерго» и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к сетям ООО «Прогресс плюс», а также переданной в другие сетевые организации.

Сетевые организации обязаны оплачивать стоимость фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства, за вычетом стоимости потерь, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке. Фактические потери электрической энергии приобретаются сетевыми компаниями по не регулируемым ценам (тарифам). Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена за расчетный период определяется ОАО «АТС» в соответствии с Правилами функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденными Правилами Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. №1172.

Нормативные документы устанавливающие порядок определения объема потерь в электрических сетях и оплата этих потерь:

- Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг»
- Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».



**Данные по объему потерь в электрических сетях и затраты на покупку потерь электроэнергии**

Год	Объем Э/энергии, тыс. кВтч.	Стоимость Э/энергии, тыс. руб.
2014	719,059	1461,85

**Данные по объему потерь в электрических сетях и затраты на покупку потерь электроэнергии**

Год	Объем Э/энергии, тыс. кВтч.	Стоимость Э/энергии, тыс. руб.
2014	719,059	1461,85

**Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии в  
электрических сетях**

**ООО «Прогресс плюс» за 2014 год.**

Наименование выполненного мероприятия	Затраты (тыс. руб.), источник финансирования	Годовая экономия ТЭР	
		в натуральном выражении кВт.ч.	в стоимостном выражении тыс. руб.
1	2	3	4
Установка энергосберегающих ламп на освещение трансформаторных подстанций	2,44 Собственные средства	1177	2,554
Временное отключение одного из трансформаторов на ТП	0,2 Собственные средства	256	0,556
Установка приборов учета электроэнергии на уличное освещение	29,511 Собственные средства	3638	7,895
Установка современных приборов учета электроэнергии взамен устаревших (неисправных)	13,252 Собственные средства	4073	8,839
<b>Всего</b>	<b>45,403</b>	<b>9144</b>	<b>19,844</b>



**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства  
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим  
сетям ООО «Прогресс плюс» на 2014 год.\***

№п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 35 кВ, руб./кВт(НДС не облагается)	
		до 150кВт включительно	от 150кВт до 670кВт включительно
1	Стандартизированная тарифная ставка по постоянной или временной схеме присоединения, в расчете на 1кВт максимальной мощности	92	15
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	38	6
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	19	3
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	35	6

\*- Постановление Департамента смоленской области по энергетике №331 от 17.12.2014г.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
Сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий  
электропередачи в расчете на 1 км линии\***

Напряжение	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001года на			
	Строительство ВЛ руб/км (НДС не облагается)		Строительство КЛ руб/км (НДС не облагается)	
0,4	проектирование	строительство	проектирование	строительство
	15432	154318	22514	225136

\*- Постановление Департамента смоленской области по энергетике №331 от 17.12.2014г.

Напряжение	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001года на			
	Строительство ВЛ руб/км (НДС не облагается)		Строительство КЛ руб/км (НДС не облагается)	
0,4	проектирование	строительство	проектирование	строительство
	15432	154318	22514	225136

\*- Постановление Департамента смоленской области по энергетике №331 от 17.12.2014г.



**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
Сетевой организации на строительство подстанций\***

Тип подстанции	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001года на строительство трансформаторных подстанций КТП, руб./кВт (НДС не облагается)	
	проектирование	строительство
однотрансформаторные	56	558
двухтрансформаторные	86	865

\*- Постановление Департамента смоленской области по энергетике №331 от 17.12.2014г.

Тип подстанции	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001года на строительство трансформаторных подстанций КТП, руб./кВт (НДС не облагается)	
	проектирование	строительство
однотрансформаторные	56	558
двухтрансформаторные	86	865

\*- Постановление Департамента смоленской области по энергетике №331 от 17.12.2014г.

**Информация об объемах затрат ООО "Прогресс плюс",  
на оказание услуг по передаче электрической энергии**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014год
1	Валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	13308,18
2	Прибыль от передачи эл.энергии за 2013 год	тыс. руб.	795,11
3	Себестоимость, всего, в том числе:	тыс. руб.	13881,32
3.1.	Материальные расходы, всего,	тыс. руб.	5046,20
3.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4096,00
3.3.	Отчисления от ФОТ	тыс. руб.	1243,07
3.4.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	296,89
3.5.	Затраты на компенсацию потерь	тыс. руб.	1461,85
3.6	Прочие расходы	тыс. руб.	1737,31
3.6.1.	Арендная плата	тыс. руб.	1381,51
3.6.2.	Коммунальные платежи	тыс. руб.	108,23
3.6.3.	Налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	3,9
3.6.4.	Страхование	тыс. руб.	9,6
3.6.5	Обучение сотрудников	тыс. руб.	6,6
3.6.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	227,47
4	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	221,97
4.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	147,89
4.2.	Чистая прибыль (убыток) всего	тыс. руб.	74,08
4.3.	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	-