

**Документы
для рассмотрения вопроса
по установлению (изменению) размера
платы за услуги по передаче
электроэнергии на 2020 год и
долгосрочных параметров регулирования.**

Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс»
(ООО «Прогресс плюс»)

РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ

Наименование организации:	ООО "Прогресс плюс"
Почтовый адрес:	216500, Смоленская область, г. Рославль, ул. Ленина, д. 10

отчитывающейся организации по ОКПО	вид деятельности	Код			
		Территория по ОКТМО	министерства (ведомства) органа управления по ОКОГУ	организационно- правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС
1	2	3	4	5	6
77931950	ОКВЭД:35.12	66636101	4210014	12165	16

Период регулирования	2020 год
Базовый период	2019 год

Подготовил: Гл. бухгалтер  Рожкова Т.Г.

Утверждаю
Директор ТСО ООО «Прогресс плюс»
Шокин А.В.
«»2017 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов)

на передачу электрической энергии

на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс»
(ООО «Прогресс плюс»)

Приложения на _____ листах.

г. Рославль
2019 год

Перечень документов
для предложения цен (тарифов) на передачу
электрической энергии на 2020 год

№ п/п	Наименование документа	Комментарий
1	Перечень документов для предложения цен (тарифов) на передачу электроэнергии на 2020 год	Приложение №1
2	Раздел 1. Информация об организации	Приложение №2
3	Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	Приложение №3
4	Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков	Не являемся гарантирующим поставщиком
5	Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов	Отсутствуют объекты генерации электроэнергии
	Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации	Приложение №4

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью
«Прогресс плюс»

Сокращенное наименование: ООО «Прогресс плюс»

Место нахождения: 216500, Смоленская обл., г. Рославль, ул. Ленина, д. 10

Фактический адрес: 216500, Смоленская обл., г. Рославль, ул. Ленина, д. 10

ИНН 6725011177

КПП 672501001

Ф.И.О. руководителя: Шокин Александр Викторович

Адрес электронной почты: progress-2010@mail.ru

Контактный телефон: 8(48134)6-62-02

Факс: 8(48134)6-62-02

Приложение N 3
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Прогресс плюс", относящегося к субъектам естественных монополий, рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт 2018год	План 2020 год
1	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. руб.	11342,99	14282,21
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	462,49	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1155,2357	363,20
2	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процент	10,18	2,54
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.1.	<u>Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)</u>	МВт		
3.2.	<u>Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)</u>	МВт		
3.3.	<u>Заявленная мощность*(3)</u>	МВт	5,00	4,52
3.4.	<u>Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)</u>	тыс. кВт.ч.	20513,78	20810,16
3.5.	<u>Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)</u>	тыс. кВт.ч.	5,52	5,60
3.6.	<u>Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)</u>	процент	2,33	2,33
3.7.	<u>Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)</u>		Приказ № 129 от 24.12.2014г.	Приказ № 129 от 24.12.2014г.
3.8.	<u>Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)</u>	МВт.ч.	-	-

4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	10880,50	14282,21
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. руб.	8505,69	9566,15
	в том числе:			
4.1.1.	оплата труда	тыс. руб.	3552,03	6033,05
4.1.2.	ремонт основных оборудования	тыс. руб.	1060,65	1397,61
4.1.3.	материальные затраты	тыс. руб.	507,90	261,01
4.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.	3385,11	1874,48
4.2.	Неподконтрольные расходы всего*(3)	тыс. руб.	2374,81	2515,29
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.		
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			
	Справочно:			
	<u>Объем условных единиц*(3)</u>	у.е.	689,32	689,32
	<u>Операционные расходы на условную единицу*(3)</u>	тыс. рублей (у.е.)	15,784	20,719
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек	21	21
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	21
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	14,10	23,94
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-
	Справочно:			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.		

Приложение N 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "Прогресс плюс"

N п/п	Наименование показателей	Единица изме- нения	Факт 2018 год		План 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		0,55294	0,55295	0,71569	0,71569
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике					
1.1.1.	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./кВт. ч.				
1.1.2.	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		0,55294	0,55295	0,71569	0,71569
1.2.1.	двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./кВт. ч.				
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт. ч.				
1.2.2.	одноставочный тариф	руб./кВт. ч.	0,55294	0,55295	0,71569	0,71569

Подготовил: Гл. Бухгалтер  Рожкова Т.Г.

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)

п.п.	Показатели	Ед.изм.	2018					2020				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Технические потери	млн. кВтч	0,000	0,000	0,579	0,077	0,656	0,000	0,000	0,584	0,078	0,663
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а x б x в)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,197	0,000	0,197	0,000	0,000	0,197	0,000	0,197
а	Норматив потерь	кВт/ МВА			2,170		2,170			2,170		2,170
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	0,000	0,000	10,380	0,000	10,380	0,000	0,000	10,380	0,000	10,380
в	Продолжительность периода	час			8760,000		8760,000			8760,000		8760,000
1.2.	Потери в БСК и СТК (а x б)	млн. кВтч					0,000					0,000
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.					0,000					0,000
б	Количество	шт.					0,000					0,000
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а x б)	млн. кВтч					0,000					0,000
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.					0,000					0,000
б	Количество	шт.					0,000					0,000
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч					0,000					0,000
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч					0,000					0,000
1.6.	Нагрузочные потери, всего	млн. кВтч	0,000	0,000	0,381	0,077	0,459	0,000	0,000	0,387	0,078	0,465
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1,СН11 (а x б x в)		0,000	0,000	0,381	0,021	0,402	0,000	0,000	0,387	0,021	0,408
а	Норматив потерь	%	0,000	0,000	3,010	0,266	3,276	0,000	0,000	3,010	0,266	3,276
б	Поправочный коэффициент						0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	0,000	0,000	12,673	7,840	20,514	0,000	0,000	12,856	7,954	20,810
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а x б)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,056	0,056	0,000	0,000	0,000	0,057	0,057
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				0,003	0,003				0,003	0,003
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				19,982	19,982				19,982	19,982
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч			0,002		0,002			0,002		0,002
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВтч			0,033	0,004	0,037			0,036	0,004	0,040
4	Итого	млн. кВтч	0,000	0,000	0,638	0,056	0,695	0,000	0,000	0,648	0,057	0,705

Подготовил:



Таблица N П1.4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	2018 год					2020 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл. энергии в сеть, Всего	21,210	21,210				21,515	21,515			
1.1.	из смежной сети, всего	21,210	21,210				21,515	21,515			
	в том числе из сети										
	ВН		21,210					21,515			
	СН1										
	СН11										
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	21,210	21,210				21,515	21,515			
2	Потери электроэнергии в сети	0,695			0,638	0,056	0,705			0,648	0,057
	то же в % (п. 1.1/п. 1.4)	3,28			3,01	0,27	3,28			3,01	0,27
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		0,0018					0,0018			
4	Полезный отпуск из сети	20,514			12,673	7,840	20,810			12,856	7,954
	в т.ч.										
4.1.	собственным потребителям ЭСО	10,140			2,299	7,840	10,286			2,332	7,954
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации	10,374			10,3742		10,524			10,524	

Подготовил:



Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

МВт

п.п.	Показатели	2018					2020				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть, всего	4,169	4,169				4,520	4,520			
1,1	из смежной сети	4,169	4,169				4,520	4,520			
1,2	от электростанций ПЭ										
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
	от других организаций										
2	Потери в сети	0,137			0,084	0,052	0,148			0,091	0,057
	то же в %	3,276			2,024	1,252	3,276			2,024	1,252
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды		0,000					0,000			
4	Полезный отпуск мощности потребителям	4,032			2,491	1,541	4,372			2,701	1,671
	в т.ч.										
4,1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	1,857			0,368	1,489	2,014			0,399	1,615
4,2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4,3	в другие организации	2,174			2,123		2,358			2,302	

Подготовил:



1/4/1

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО

N п/п	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВт.ч.					Заявленная (расчетная) мощность, МВт					Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2018																	
1	Базовые потребители																
2	Население	5,523				5,523	1,123				1,123	4920	100			0	100
3	Прочие потребители	14,990			12,673	2,317	3,047			2,576	0,471	4920	100			84,54	15,46
3.1.	в том числе Бюджетные потребители	0,002			0,002	0,000	0,000			0,000	0,000	4920	100			100,00	0,00
4	Итого	20,514			12,673	7,840	4,169			2,576	1,594		100			61,78	38,22
2020																	
1	Базовые потребители																
2	Население	5,603				5,603	1,103				1,103	5079	100			0	100
3	Прочие потребители	15,207			12,86	2,35	2,994			2,53	0,463	5079	100			84,54	15,46
3.1.	в том числе Бюджетные потребители	1,555			1,534	0,021	0,306			0,302	0,004	5079	100			98,64	1,36
4	Итого	20,810			12,86	7,95	4,20			2,53	1,67		100			61,78	38,22

Подготовила:



Таблица N П1.15

Смета расходов ООО "Прогресс плюс"

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	факт 2018г.	план 2020г.
1	2	3	4
1	Сырье, основные материалы, из них	943,31	1227,39
1.1.	на ремонт	209,50	1030,08
1.2.	на капитальный ремонт	733,81	197,31
2	Вспомогательные материалы	117,34	170,22
2.1.	из них на ремонт	117,34	170,22
2,1,1	-гсм	56,28	67,54
2,1,2	-прочие вспомогательные материалы	61,06	102,68
2.2.	на капитальный ремонт	0,00	0,00
3	Работы и услуги производственного характера	507,90	261,01
3,1	из них на ремонт	86,47	95,12
3,2	из них на капитальный ремонт	421,43	165,89
4	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5	Энергия	39,64	40,43
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	39,64	40,43
6	Затраты на оплату труда	3552,03	6033,05
	из них на ремонт	3552,03	6033,05
7	Отчисления на социальные нужды	1187,84	1834,05
	из них на ремонт	1187,84	1834,05
8	Амортизация основных средств	132,85	132,85
9	Прочие затраты всего, в том числе:	4399,59	4583,22
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	9,32	10,25
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00

9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи сборы)	303,20	330,87
9.7.1.	Налог на землю	0,00	0,00
9.7.2.	Транспортный налог	5,04	5,04
9.7.3.	Непроизводственные налоги и сборы	165,70	189,63
9.7.3.	Налог на прибыль	132,46	136,20
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	4087,07	4242,09
	в т.ч.		
9.8.1.	Арендная плата	920,55	948,17
9.8.2.	Расходы на командировки	4,20	42,84
9.8.3.	Коммунальные платежи	126,42	128,95
9.8.4.	Арендная плата офисных помещений	696,41	696,41
9.8.5.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	2157,63	2200,78
9.8.6.	Расходы связанные с осуществление технологического присоединения		
9.8.7.	Расходы на юридические услуги	7,50	13,50
9.8.8.	прочие расходы	174,36	211,45
10	Итого расходов, из них:	10880,50	14282,21
10.1.	на ремонт	9725,26	13919,02
10.2.	на капитальный ремонт	1155,24	363,20
11	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	462,49	0,00
13	Всего себестоимость товарной продукции по ЭСО	11342,99	14282,21
	в том числе:		
13.1.	- электрическая энергия	11342,99	14282,21
13.1.1	производство электроэнергии	0,00	0,00
13.1.2	покупная электроэнергия		
13.1.3	передача электроэнергии	11342,99	14282,21
13.2.	- тепловая энергия	0,00	0,00
13.2.1	производство теплоты	0,00	0,00
13.2.2	покупная теплоты	0,00	0,00
13.2.3	передача теплоты		
13.3.	- прочая продукция	0,00	0,00

Гл. бухгалтер ООО "Прогресс плюс"



Т.Г. Рожкова

Расчет расходов на оплату труда в ООО "Прогресс плюс"

N	Показатели	Ед. изм.	Передача электроэнергии		
			факт 2018г.	план 2019г.	
			3	4	5
1	Численность				
	Численность ППП	чел.		21	21
2	Средняя оплата труда	руб. в мес	296002,50		502754,17
2.1.	Тарифная ставка рабочего I разряда	руб.	11300		12000
2.2.	Дефлятор по заработной плате				
2.3.	Тарифная ставка рабочего I разряда с учетом дефлятора	руб.			
2.4.	Средняя ступень оплаты				
2.5.	Тарифный коэфф. соответствующий ступени по оплате труда	руб.			
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.			
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника				
2.7.1	процент выплаты	%			
2.7.2	сумма выплат	руб.			
2.8.	Текущее премирование		2795,36		11940,67
2.8.1	процент выплаты	%			
2.8.2	сумма выплат	руб.	2795,36		11940,67
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет				
2.9.1	процент выплаты	%			
2.9.2	сумма выплат	руб.			
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1	процент выплаты	%			
2.10.2	сумма выплат	руб.			
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1	процент выплаты	%			
2.11.2	сумма выплат	руб.			
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	14095,36		23940,68
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)				
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. N 1206	" "			
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	" "	3552031,13		6033052,16
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в				
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.			
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.			
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. N 1206	тыс. руб.			
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	0,00		0,00
5	Расчет по денежным выплатам				
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		21	21
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.			
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.		0	0
6	Итого средства на потребление	тыс. руб.	3552031,13		6033052,16
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	14095,36		23940,68

Подготовил: гл. бухгалтер  А.Г. Ровкова

РАСЧЕТ
размера фонда оплаты труда
в ООО «Прогресс плюс»
на расчетный период регулирования, 2020 год,
определяемый с учетом отраслевых тарифных
соглашений и фактического объема
фонда оплаты труда,
сложившегося за период, предшествующий
регулируемому

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Определение фонда оплаты труда (ФОТ), необходимо для нормальной работы в организации ООО «Прогресс плюс», обеспечивающей бесперебойное электроснабжение потребителей в сетях 15-16 микрорайонов г. Рославля.

Определение размера ФОТ основывается на:

- расчете необходимого количества сотрудников для обслуживания сетей 15-16 мкр. г. Рославля;
- анализе фактических расходов ФОТ по предшествующему периоду и расчете расходов ФОТ на плановый период регулирования;
- анализе необходимого штатного состава организации с учетом корректировки объемов выполненных работ в предшествующем периоде регулирования, нормативно-правовых актов, и задач поставленных Правительством РФ по отчетности, предоставляемой организациями в области энергетики.

2. РАСЧЕТ ЧИСЛЕННОСТИ СОТРУДНИКОВ

2.1. на основании норматива численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей МДК 5-01.01 (утвержденного Приказом Госстроя РФ от 03 апреля 2000г. №68), произведен расчет численности рабочих на 2020 год, который равен - 14 человек. (Приложение №1)

2.2. на основании норматива численности руководителей, специалистов и служащих предприятия электрических сетей МДК 5-01.01 (утвержденного Приказом Госстроя РФ от 03 апреля 2000г. №68), который равен – 7 человек. (Приложение №2)

Всего на основании вышеизложенного в разделе 2, необходимая численность сотрудников ООО «Прогресс плюс» на 2020 год составляет 22 человека.

3. АНАЛИЗ ШТАТНОГО СОСТАВА СОТРУДНИКОВ ОРГАНИЗАЦИИ НА ФАКТИЧЕСКИЙ И ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОДЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

3.1. В связи с увеличением предоставляемой организацией отчетности, приведением в соответствие с требованиями законодательства технической документации, фактический перечень работающих сотрудников в 2018 году указан в Приложении №3.

3.2. На основании проведенного анализа работ, организация планирует следующий перечень работающих сотрудников на 2020 год, согласно Приложения №4.


4. РАСЧЕТ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ТРУДА

На основании рассчитанного нашей организацией среднего штатного состава работников, а также проведенного нами анализа средней заработной платы по Смоленской области (по данным Росстата – средняя заработная плата составляет - 23940,69 рублей (<http://bs-life.ru/rabota/zarplata/srednyaya-zarplata2019.html>), произведен расчет расходов на оплату труда в таблице № П1.16. «Расчет расходов на оплату труда в ООО «Прогресс плюс» (Приложение №5)

**Расчет норматива численности руководителей, специалистов
и служащих в ТСО ООО «Прогресс плюс» на 2020 год.**
(согласно МДК 5-01.01утв. Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000г. №68)

Наименование функции управления	среднесписочная численность работников предприятия, чел.
	до 100
	нормативная численность
1. Общее руководство	✓ 2
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность	✓ 2
3. Комплектование и учет кадров	✓ 0,5
4. Делопроизводство	✓ 0,5
5. Организация охраны труда и техники безопасности	✓ 1
6. Правовое обслуживание	0,5
Итого:	7

Подготовил: гл. бухгалтер



Т.Г. Рожкова

**Фактический перечень сотрудников согласно штатного расписания
в ООО «Прогресс плюс»
в 2018 году.**

№ п/п	Должность	Количество
1	Директор	1
2	Главный бухгалтер	1
3	Главный инженер	1
4	Инженер-энергетик	1
5	Техник-энергетик	2
6	Мастер	1
7	Инженер по ОТ и ТБ	1
8	Системный администратор	1
9	Экономист	1
10	Электромонтер 2-4 разряда	5
11	Электромонтер 6 разряда	1
12	Машинист автовышки	1
13	Экскаваторщик	1
14	Оператор ЭВМ	2
15	Уборщица	1
	Итого	21

Среднемесячная оплата труда 1-го сотрудника -
Фонд оплаты труда за 2018 год -

14095,36 руб.
3552031,13 руб.

Подготовил: гл. бухгалтер _____



Т.Г. Рожкова

**Плановый перечень сотрудников
согласно штатного расписания
в ООО «Прогресс плюс»
на 2020 год.**

№ п/п	Должность	Количество
1	Директор	1
2	Главный бухгалтер	1
3	Главный инженер	1
4	Инженер-энергетик	1
5	Техник-энергетик	2
6	Мастер	1
7	Инженер по ОТ и ТБ	1
8	Системный администратор	1
9	Экономист	1
10	Электромонтер 2-4 разряда	6
11	Электромонтер 6 разряда	2
12	Машинист автовышки	1
13	Экскаваторщик	1
14	Уборщица	1
	Итого	21

Среднемесячная оплата труда 1-го сотрудника по данным Росстата -

23940,69 руб.

Фонд оплаты труда на 2020 год –

6033053,88 руб.

Подготовил: гл. бухгалтер _____



Т.Г. Рожкова

Таблица N П1.17

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ООО "Прогресс плюс"

тыс. руб.

п/п	Показатели	2018г.	2020г.
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	10682,94	10682,94
2	Ввод основных производственных фондов		
3	Выбытие основных производственных фондов		
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов		
5	Средняя норма амортизации		
6	Сумма амортизационных отчислений		

Таблица П1.17.1

Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям ООО "Прогресс плюс" (факт 2018 год)

	стоимость на начало регулируемого периода	Ввод основных производственных фондов	Выбытие основных производственных фондов	Стоимость на конец регулируемого периода	Средне-годовая стоимость	Амортизация
1. Линии электропередач	9691,5	0	0	9691,5	0	0
ВЛЭП						
ВН						
СН1						
СН11						
НН						
КЛЭП	9691,5			9691,5		0
ВН						
СН1						
СН11	9691,5			9691,5		0
НН						
2. Подстанции	991,44			991,44		0
ВН						
СН1						
СН11	991,44			991,44		0
НН						
Всего (стр.1 + стр.2)	10682,94	0	0	10682,94	0	0
ВН						
СН1						
СН11	10682,94	0	0	10682,94	0	0
НН						

Главный бухгалтер  Рожкова Т.Г.

**Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии
по ООО "Прогресс плюс"**

тыс. руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	факт 2018 год	план 2020 год
		всего	всего
1	2	3	5
1	Основная оплата труда производственных рабочих	3552,03	6033,05
2	Дополнительная оплата труда производственных рабочих		
3	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	1187,84	1834,05
4	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в т.ч	1741,04	1831,90
4.1.	амортизации производственного оборудования	132,85	132,85
4.2.	ремонт основного оборудования	507,90	261,01
4.4.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	1100,29	1438,04
5	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)		
6	Цеховые расходы	0	0
7	Общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4399,59	4583,22
7.1.	Целевые средства на НИОКР	0	0
7.2.	Средства на страхование	9,32	10,25
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0	0
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0	0
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	303,20	330,87
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	4087,07	4242,09
8	Недоволученный по независящим причинам доход		
9	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
10	Итого производственные расходы	10880,50	14282,21
	в том числе:		
	ВН		
	СН		
	СНП	2467,18	8823,49
	НП	8413,33	5458,72
11	Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт х ч.	20,514	20,81
12	Удельные расходы, руб./тыс.кВт х ч		
13	Условно-постоянные затраты, в том числе:	10880,50	14282,21
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов		
14	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0	0

Подготовил : Гл. Бухгалтер  Т.Г. Ромкова

**Расчет источников финансирования капитальных вложений
в ООО "Прогресс плюс"**

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателей	Передача электроэнергии	
		Факт 2018 год	План 2020 год
1	2	3	4
1	Объем капитальных вложений - всего	1155,24	363,198
	в том числе:		
	- на производственное и научно-техническое развитие	1155,24	363,198
	- на непроизводственное развитие		
2	Финансирование капитальных вложений		
	из средств - всего		
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)		0,00
2.2.	Неиспользованных средств на начало года		
2.3.	Федерального бюджета		
2.4.	Местного бюджета		
2.5.	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета	0	
2.6.	Прочих		
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг		
2.8.	Кредитные средства		
2.9.	<u>Итого по пп. 2.1. - 2.8.</u>	0,00	0,00
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9.):	1155,24	363,198
	- отнесенная на производство электрической энергии		
	- отнесенная на передачу электрической энергии	1155,240	363,198
	- отнесенная на производство тепловой энергии		
	- отнесенная на передачу тепловой энергии		

Подготовил: Гл. бухгалтер




Рожкова Т.Г.

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений
Передача электроэнергии по региональным электрическим сетям

тыс. руб.

Наименование строек	Утверждено на 2018 год	В течение базового периода		Остаток финансирования	План 2020 год	Источник финансирования
		Освоено фактически	Профинансировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего	334,48	1155,236	334,480	-820,756	0	
в т.ч.						
Капитальный ремонт внешнего электроснабжения дома №30, расположенного г. Рославль, 15 мкр.		179,662	179,662	154,818		прибыль
Капитальный ремонт внешнего электроснабжения дома №14, расположенного г. Рославль, 15 мкр.		161,131	154,818	-6,313		прибыль
Организация диспетчерского пункта, расположенного по адресу: г. Рославль, 15 мкр. д. 4		682,137		-688,450		прибыль
Организация дистанционного управления агрегатами ТП-51, системы АВР и резервирования силового трансформатора в ТП-51, расположенного по адресу: г. Рославль, 16 мкр		132,306		-820,756		прибыль
Частичный капитальный ремонт ТП-48 на 16 мкр. в г. Рославль Смоленской области с заменой 2-х высоковольтных выключателей, установкой шкафа управления (АВР) и подключения подстанции к системам телеуправления					363,198	прибыль

Подготовил: Гл. бухгалтер  Рожкова Т.Г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 07

(локальная смета)

на "Частичный капитальный ремонт ТП-48 на 16 мкр. в г. Рославль Смоленской обл. с заменой 2-х высоковольтных выключателей, установкой шкафа управления (АВР) и подключения подстанции к системам телеуправления в сетях 15-16 мкр. г. Рославля Смоленской обл."

Составлен в ценах 2001 г. с переводом в цены 1 кв. 2019 г.

Сметная стоимость 363 198,00 руб.

№ пп	Обоснование	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы в базисных ценах			Общая стоимость в базисных ценах				Обоснование, индекс	Всего в текущих ценах
					Всего	Экспл. маш.	Мат-ы	Всего	в т.ч. оплата труда	Экспл. маш.	Мат-ы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Раздел 1. Демонтажные работы по замене высоковольтных выключателей													
1	ФЕРм08-01-087-03	Металлические конструкции под оборудование	1 т	0,041	741,51	310,69		30	18	13			
		ОЗП*0,72; ЭМ*0,72; ЗПМ*0,72; МАТ*0,72			430,82	31,44				1			
2	ФЕРм08-01-072-03	Шины ответвительные-одна полоса в фазе. Шина медная или алюминиевая, сечение, мм ² , до 700	100 м	0,015	849,9	303,41		13	8	5			
		ОЗП*0,72; ЭМ*0,72; ЗПМ*0,72; МАТ*0,72			546,49	110,98				2			
Итого прямые затраты по разделу 1								43	26	18			
Перевод в цены 1 кв. 2019 ОЗП=14,76,ЭМ=6,34,ЗПМ=14,76,МАТ=5,69								522	384	139			
Накладные расходы								366					
Сметная прибыль								195					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1								1083					
Раздел 2. Электромонтажные работы по замене высоковольтных выключателей													
3	ФЕРм08-01-087-03	Металлические конструкции под оборудование	1 т	0,021	15616,45	517,81	14380,61	328	15	11	302		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			718,03	52,4				1			

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4	ФЕРм08-01-058-02	Выключатель нагрузки с приводом электромагнитным	1 шт.	2	217,7	51,38	23,17	435	286	103	46		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			143,15	6,01						12	
5	ФЕРм08-01-072-03	Шины ответвительные-одна полоса в фазе, Шина медная или алюминиевая, сечение, мм2, до 700	100 м	0,015	1673,83	505,68	257,33	25	14	8	4		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			910,82	184,97						3	
Итого прямые затраты по разделу 2								788	315	122	352		
Перевод в цены 1 кв. 2019 ОЗП=14,76,ЭМ=6,34,ЗПМ=14,76,МАТ=5,69								7559	4649	908	2003		
Накладные расходы								4177					
Сметная прибыль								2223					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2								13960					
Раздел 3. Электромонтажные работы по установке шкафа управления													
6	ФЕРм 08-03-599-09	Щитки осветительные устанавливаемые на стене распорными дюбелями, масса щитка до 6 кг	1 шт	1	84,26	2,14	51,65	84	30	2	52		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			30,48	0,31							
7	ФЕРм 08-03-575-01	Приборы или автоматы снятые перед транспортировкой	шт	6	13,81		0,48	83	80		3		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			13,33								
8	ФЕРм 08-03-573-01	Шкаф (пульт) управления настенной, высота, ширина и глубина до 600*600*350 мм	шт	1	133,2	97,92	7,07	133	28	98	7		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			28,21	11,45						11	
9	ФЕРм 08-02-405-01	Провод по установленным стальным конструкциям и панелям, сечение до 16 мм2	100 м	1,5	516,19	82,13	88,44	774	518	123	133		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			345,62	4,82						7	
Итого прямые затраты по разделу 3								1074	656	223	195		
Перевод в цены 1 кв. 2019 ОЗП=14,76,ЭМ=6,34,ЗПМ=14,76,МАТ=5,69								12357	9683	1565	1110		
Накладные расходы								8506					
Сметная прибыль								4526					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3								25390					
Раздел 4. Материалы и услуги в ценах 2001 г.													
10	прайс лист	Выключатель нагрузки ВНПз-М1-10/630-20зУ2 34524,44/5,69	шт	2	6067,56		6067,56	12135				12135	
11	прайс лист	Уголок 50*50*5 141,30/5,69	м	7	24,83		24,83	174				174	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12	прайс лист	Сириус-2-0,4 ВВ-110В-Н1 Микропроцессорное устройство защиты 102955/5,69	шт	1	18094,02		18094,02	18094			18094		
13	прайс лист	Терминал GSM модем iRZ MC52iT 3230/5,69	шт	2	567,66		567,66	1135			1135		
14	прайс лист	Блок питания 12В/500мА (GM29/TC35) iRZ. 380/5,69	шт	2	66,78		66,78	134			134		
15	прайс лист	Ант.магнитная "Триада-МА 970 SOTA" GSM 900 МГц (5ДБн), на магнитном основании, разъем FME для терминалов, кабель 2м 320/5,69	шт	2	56,24		56,24	112			112		
16	прайс лист	Провод ПВ-3 1,5 7,89/5,69	м	150	15,64		15,64	2346			2346		
17	прайс лист	Разработка программного обеспечения управления ТП 50000/14,76	шт	1	3387,53			3388	3388				
					3387,53								
Итого прямые затраты по разделу 4								37518	3388		34130		
Перевод в цены 1 кв. 2019 СЗП=14,76,ЭМ=6,34,ЗПМ=14,76,МАТ=5,69								244207	50007		194200		
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 4								244207					
Раздел 5. Пусконаладочные работы													
18	ФЕР#01-05-028-05	Программируемый микропроцессорный комплекс	1 устройство	2	348,76			698	698				
		ОЗП*1,2			348,76								
19	ФЕР#01-11-028-01	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром : кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам	1 линия	50	4,92			246	246				
		ОЗП*1,2			4,92								
20	ФЕР#01-03-021-03	Схема вторичной коммутации выключателя с полюсным электромагнитным или пневматическим приводом, напряжение выключателя до 35 кВ	1 схема	2	502,6			1005	1005				
		ОЗП*1,2			502,6								
21	ФЕР#01-04-004-02	МГЗ на постоянном и переменном оперативном токе с двумя реле РТ-40, РСТ	1 компл.	2	87,71			175	175				
		ОЗП*1,2			87,71								

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
22	ФЕРы01-06-021-01	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): до 2 ОЗП*1,2	1 схема	5	39,61			198	198				
					39,61								
Итого прямые затраты по разделу 5								2322	2322				
Перевод в цены 1 кв. 2019 ОЗП=14,76,ЭМ=6,34,ЗПМ=14,76,МАТ=5,69								34273	34273				
Накладные расходы								20050					
Сметная прибыль								9596					
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 5								63919					
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:													
Итого прямые затраты по смете								41745	6707	363	34677		
										37			
Перевод в цены 1 кв. 2019 ОЗП=14,76,ЭМ=6,34,ЗПМ=14,76,МАТ=5,69								298920	98995	2613	197312		
										546			
Накладные расходы								33099					
Сметная прибыль								16540					
ВСЕГО ПО СМЕТЕ								348559					
С учетом перевода в прогнозные цены 2020 г.								363198					

Составил



Проверил





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"НАЛЬЧИКСКИЙ ЗАВОД ВЫСОКОВОЛЬТНОЙ АППАРАТУРЫ"

350016, КБР, г. Нальчик, ул. Каложного, 100

Телефон: (866-2) 77-40-09

E-mail: td-pry@nzd.ru

№61 от «07» апреля 2016г.

Директору
ООО «Прогресс плюс»
Шокину Александру Викторовичу

Коммерческое предложение

Интересующая Вас продукция может быть поставлена при следующих условиях:

Наименование	кол-во, шт.	цена, за шт. без НДС	Сумма, без НДС
Выключатель ВВП-М1-10/630-20У2	2	29258,00	58516,00
Итого			58516,00

1. Условия оплаты — 100% предоплата.
2. Срок изготовления — 4 недели.
3. Условия доставки — автомобиль, для транспортной компании за счет Покупателя.
Срок доставки по коммерческому предложению Т.д.с.

Генеральный директор

Р.А. Мухов



№ 89-0416/PA «05» апреля 2016г.

Направить в ООО «Прогресс плюс»
Директору
Швацу Александру Викторовичу
Телефон: 4813418 62 53
E-mail: progres-2016@mail.ru

Коммерческое предложение на поставку устройств.

№ п/п	Участник закупки продукции			
	ЗАО «РАДИУС Автоматика»			
1.	Руководитель предприятия (должность, Ф.И.О.)	Генеральный директор Давыденко Юрий Николаевич		
2.	Адрес	114488 Москва Зеленоград пр-т Панфиловский д. 10, стр 3		
3.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. без НДС, руб.
3.1	Устройство "Сирена-2-0-4 ВВ-230В-И1"	шт	1	87 250,00
4.	Сумма поставки без НДС, руб.			87 250,00
5.	Кроме того НДС, руб.			15 705,00
6.	Стоимость заказа, ВСЕГО, руб. с учетом НДС.			102 955,00
7.	Способ доставки	Самовывоз		
8.	Сроки отгрузки	30 дней		
9.	Условия оплаты	50% предоплата, 50% по извещению о готовности продукции		
10.	Срок действия предложения	30 дней		

* Цены указаны без учета транспортных расходов

Данное предложение содержит предварительные цены, не является офертой.

Генеральный директор



Ю.Н. Давыденко

Иск. Давыденко Ю.Н.
2016г

ООО «РАДИУС Автоматика»
гос. 41-104 Федерация, 114488 Москва Зеленоград пр-т
Панфиловский д.10, строение 3
Т: (495) 603 1763 (внутренний)
Факс: 7736200444, 8(497) 77462000
e-mail: rpa@rpa.ru
www.rpa.ru



Организации подключены к сервису E-invoicing для электронного обмена документами

ООО "Цифровой Ангел"
ИИН 774387804, КПП 774301001
ИН 50702819600060093304 в ФИЛИАЛ ПАО "МДМ БАНК" в г.МОСКВА
БИК 044525495, к/с 30101810900000000495
Юридический адрес: 125594, Москва г, Машала Федоренко ул, дом №4,
корпус 2, к9.391

Заказчик
+7 (495) 974-7400, доб. 940 - Контакт-Центр
e-mail: kuznetsov@mdm.ru

Покупатель:

ООО "Трансрег плюс"
ИН 672501117/ КПП 672501001

Контактное лицо: Шакин Александр Викторович

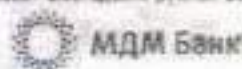
СЧЕТ № 1683 от 7 апреля 2015 г.

№	Наименование товара или услуги	Единиц	Кол-во	Цена (RUB)	Сумма (RUB)
1	Терминал GSM модуль в г. МОСКВА	шт	1	1 170,00	1 170,00
2	Кабель оптический 200-500мм (200*8*7*20) шт	шт	1	590,00	590,00
3	Два комплекта Терминал-на-ПК SCOTX BEN-300 ПК: (5344); на комплект поставки: кабель RJ45 для терминалов, кабель 2 м	шт	2	326,00	650,00
Всего к оплате (RUB):					7 350,00

Всего наименований - 3, на сумму 7 350,00 RUB, в том числе НДС 18% - 1 388,98 RUB

Семь тысяч восемьсот шестидесять рублей 00 копеек

Покупатель, проверяя, что вы отправляете денежные средства на
расчетный счет в ФИЛИАЛ ПАО "МДМ БАНК" в г.МОСКВА



А.В. Лаврик
(Генеральный директор)

А.В. Лаврик
(Главный бухгалтер)

Спасибо за Ваше доверие!

Оплата Счета №1683 от 7 апреля 2015 г. является оплатой с условиями оплаты и отгрузки:

УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ:

- Счет действителен в течение 3 рабочих дней
- Отгрузка без оплаты. Покупатель оплачивает 100% по счету в течение 0 дней после отгрузки товара.
- В случае возврата счета (полностью или частично) по истечении срока его действия, а так же при росте курса доллара США к рублю более чем на 3%, Продавец, вправе, без возмещения любого ущерба Покупателю и третьим лицам, отказаться от передачи товара и вернуть уплаченные денежные средства.

УСЛОВИЯ ОТГРУЗКИ:

- Доставка до терминала транспортной компании ДЕЛОВЫЕ ЛИНИИ в Москве.
- Отправка груза из терминала транспортной компании ДЕЛОВЫЕ ЛИНИИ (РОСЛАВЛЬ (СМОЛЕНСКАЯ ОБЛ))
- Выдача товара производится строго при наличии печати или доверенности по форме М-2 и документа подтверждающего личность.

Руководителю ООО "Прогресс плюс"

Коммерческое предложение

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что ориентировочная цена разработки программного обеспечения управления ТПИ для одного микропроцессорного устройства Сиркус-2-0,4АВ составляет 50 000 рублей. Работа проводится непосредственно с устройством на основании карты уставок. В данную стоимость не включены расходы на проезд и проживание специалиста.

Окончательная стоимость работ определяется в зависимости от технических требований, количества устройств и места проведения работ.

Сувакением,
начальник отдела АСУТП



Елисеев А.М.

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу
электрической энергии ООО "Прогресс плюс"

тыс. руб.

п.п.	Наименование	факт 2018 г.	план 2020 г.
		всего	всего
1	2	3	5
1	Прибыль на развитие производства	1155,2357	363,198
	в том числе:		
	- капитальные вложения	1155,2357	363,198
	ВН		
	СН1		
	СН11	713,70	224,38
	НН	441,54	138,82
2	Прибыль на социальное развитие		
	в том числе:		
	- капитальные вложения		
3	Прибыль на поощрение		
4	Дивиденды по акциям		
5	Прибыль на прочие цели	108,75	119,63
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка	108,75	119,63
	- другие (с расшифровкой)		
6	Прибыль, облагаемая налогом		
7	Налоги, сборы, платежи - всего	132,46	142,50
	в том числе:		
	- на прибыль	132,46	142,50
	ВН		
	СН1		
	СН11	81,83	88,04
	НН	50,63	54,46
	- на имущество	0	0
	ВН	0	0
	СН1	0	0
	СН11	0	0
	НН	0	0
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0	0
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0	0
8	Прибыль от реализации услуг по передаче электрической энергии в том числе	1396,45	625,32
	в том числе:		
	ВН		
	СН1		
	СН11	862,72	386,32
	НН	533,73	239,00

Подготовил: Гл. бухгалтер



Т.Г. Рожкова

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ООО "Прогресс плюс"

п.п.	Наименование	Единицы измерения	Факт 2018 г.	План 2020г.
1	2	3	4	5
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п. 11 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	10880,50	14282,21
1.1.	ВН			
1.2.	СН		2467,18	8823,49
	в т.ч. СН1			0
	СН11		2467,18	8823,49
1.3.	НН		8413,33	5458,72
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 8 табл.П.1.21.3)	тыс. руб.	1396,45	611,41
2.1.	ВН			
2.2.	СН		713,70	224,38
	в т.ч. СН1			
	СН11		713,70	224,38
2.3.	НН		441,54	138,82
3	Рентабельность (п. 2/п. 1 x 100%)	%	12,83	4,28
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	12276,95	14893,62
4.1.	ВН			
4.2.	СН		3180,88	9047,88
	в т.ч. СН1			
	СН11		3180,88	9047,88
4.3.	НН		8854,86	5597,53
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31)-(33)	руб./МВт мес.	3045,03	3406,65
5.1.	ВН			
5.2.	СН		1277,04	3349,88
	в т.ч. СН1			
	СН11		1277,04	3349,88
5.3.	НН		5746,30	3349,88
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34)-(36)	руб./МВтч	598,47	1447,93
6.1.	ВН			
6.2.	СН		250,99	703,76
	в т.ч. СН1			
	СН11		250,99	703,76
6.3.	НН		1129,38	703,76

Подготовил: Гл.бухгалтер .  Рожкова Т.Г.

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ООО "Прогресс плюс"

п.п.	Показатель	Единицы измерения	Факт 2018 год	План 2020год
1	2	3	4	5
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВтч	552,94	715,69
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч.	21,210	21,515
2.1.	ВН		21,210	21,515
2.2.	СН		0,00	0,00
	в т.ч. СН1		0	0
	СН11		0,00	0,00
2.3.	НН		0,00	0,00
3	Потери электрической энергии	%	3,28	3,28
3.1.	ВН		0,000	0,000
3.2.	СН		3,010	3,010
	в т.ч. СН1		0,000	0,000
	СН11		3,010	3,010
3.3.	НН		0,266	0,266
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч.	20,514	20,810
4.1.	ВН		0,00	0
4.2.	СН		12,673	12,856
	в т.ч. СН1		0,000	0,000
	СН11		12,673	12,856
4.3.	НН		7,840	7,954
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2157,63	2200,78
5.1.	ВН			
5.2.	СН		1982,41	1328,17
	в т.ч. СН1			
	СН11		1982,41	1328,17
5.3.	НН		175,22	872,61
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВтч	3,11	3,12
6.1.	ВН			
6.2.	СН			
	в т.ч. СН1			
	СН11			
6.3.	НН			

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей

№ п/п	Группа потребителей	Ед. изм.	Базовые потребители					В том числе					Население				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Потребитель I					Всего	ВН	СН1	СН11	НН
								Всего	ВН	СН1	СН11	НН					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Объем полезного отпуска	млн. кВтч											5,523438				5,523438
2.	Заявленная мощность	МВт											0,0011				0,0011
3.	Тариф на покупку электроэнергии	руб./МВтч											552,94				552,94
3.1.	Ставка за мощность	руб./МВт. мес.															
3.2.	Ставка за энергию	руб./МВтч															
4.	Стоимость единицы услуги	руб./МВтч															
4.1.	Плата за услуги по передаче электроэнергии	руб./МВтч															
4.1.1.	Ставка за содержание электросетей	руб./МВт. мес.															
4.1.2.	Ставка по оплате потерь	руб./МВтч															
4.2.	Плата за иные услуги	руб./МВт. мес.															
5.	Средний одноставочный тариф п.3+п.4	руб./МВтч											552,94				552,94
5.1.	Плата за мощность п.3.1+п.4.1.1+ п.4.2	руб./МВт. мес.															
5.2.	Плата за энергию п.3.2+п.4.1.2	руб./МВтч															
6.	Товарная продукция всего п.5 х п.1	тыс. руб.											3,05				3,05
в том числе																	
6.1.	за электроэнергию (мощность) п.3 х п.1	тыс. руб.											3,05				3,05
6.2.	за услуги п.4 х п.1	тыс. руб.															
то же п.5																	
6.1.	за мощность п.5.1 х п.2 х М	тыс. руб.															
6.2.	за электрическую энергию п.5.2 х п.1	тыс. руб.															

Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть- всего	21210,456	4,169		
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций	21210,456	4,169		
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1	21210,456	4,169		
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии- всего	694,864	0,137		2157,63
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями- всего	20513,781	4,032	18,409	11342,99
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	10139,630	1,857	10,583	5606,656
3.2	сетевым организациям	10374,151	2,123	7,826	5736,334
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1	10374,151	2,123	7,826	5736,334
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.3.2.1- п.1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.3.2.2- п.1.2.2)				
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.6.2.1 - п.4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.6.2.2- п.4.2.2)				
	...				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				X
8	ВН				X
9	СН1				X
10	СН2				X
11	НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
	...				
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии сетевым предприятиям- всего				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.14.2.1 - п.12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.14.2.2 - п.12.2.2)				
	...				
15	Трансформировано из 110 кВ в:				

16	СН1				
17	СН2				
18	НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из:				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
	...				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.21.2.1 - п.19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.21.2.2 - п.19.2.2)				
	...				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				
23	СН2	21210,456			
24	НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	21210,456	4,169		
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций	21210,456	4,169		
	в т.ч. из:				
25.2.1	сетевой организации 1	21210,456	4,169		
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	694,864	0,137		2157,63
27	Отпуск (передача) электроэнергии	20515,592	4,032		11342,99
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	10139,63	1,857		5606,66
27.2	сетевым организациям	10374,151	2,123		5736,33
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1	10374,151	2,123		5736,33
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.27.2.1 - п.25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п.27.2.2 - п.25.2.2)				
	...				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				
29	НН	7,840419	0,002		
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из:				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
	...				
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п.32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
	также в сальдированном выражении (п.32.2.2 - п. 30.2.2)				
	...				

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП)
в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного
использования и материала опор ООО "Прогресс плюс"**

1	Напряжение кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженн ость	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6/100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110-150	1	ж/бетон	180		
			металл	160		
		2	ж/бетон	130		
			металл	190		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
		ж/бетон	120			
	1-20	2	металл	180		
			ж/бетон	150		
		-	дерево	160		
КЛЭП	20-35	-	-	470		
	3-10	-	-	350	20,61	72,135
СН, всего					20,61	72,135
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	5,472	8,208
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	14,51	39,177
НН, всего					19,982	47,385

Подготовил:



Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество усл. Ед. (у) на единицу измерения	Кол-во ед. изм.	Объем усл. единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000,00		
			750	600,00		
			400-500	500,00		
			330	250,00		
			220	210,00		
			110-150	105,00		
			35	75,00		
			3-20	3,00	12,00	36,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно-трехфазный), вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		
			750	43,00		
			400-500	28,00		
			330	18,00		
			220	14,00		
			110-150	7,80		
			35	2,10		
			1-20	1,00	24	24,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		
			750	130,00		
			400-500	88,00		
			330	66,00		
			220	43,00		
			110-150	26,00		
			35	11,00		
			1-20	5,50		
4	Масляный и вакуумный выключатель	"-"	220	23,00		
			110-150	14,00		
			35	6,40		
			1-20	3,10	29,00	89,9
5	Отделитель короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		
			330	24,00		
			220	19,00		
			110-150	9,50		
			35	4,70		
6	Выключатель нагрузки	"-"	1-20	2,30	193,00	443,9
7	Синхронный	"-"	1-20	26,00		
9	То же, 50 Мвар и более	"-"	1-20	48,00		
8	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,40		
			1-20	2,40		
9	Мачтовая (столбовая)	ТП	1-20	2,50		
12	Однотрансформаторная	ТП, КТП	1-20	2,30		
10	Двухтрансформаторная	ТП, КТП	1-20	3,00		
11	Однотрансформаторная	п/ст	35	3,50		
12	Итого		ВН	-	-	
			СН	-	-	569,80
			НН	-	-	

Подготовил:



Предложения ООО «Прогресс плюс» по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.			3,27215	3,25715	3,24215	3,22715	3,21215
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2,05145	2,03645	2,02145	2,00645	1,99145
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1

И.о. главного инженера _____

Н.П. Филиппов