

**Документы для рассмотрения вопроса
по установлению (изменению) размера
платы за услуги по передаче
электроэнергии на 2019 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

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

Период регулирования	2019 год
Базовый период	2017 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 2019 год
(расчетный период регулирования)

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

Приложения на 5 листах.

г. Рославль
2018 год

Перечень документов
для предложения цен (тарифов) на передачу
электрической энергии на 2018 год

№ п/п	Наименование документа	Комментарий
1	Перечень документов для предложения цен (тарифов) на передачу электроэнергии на 2019 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 поставщиков 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 2017год	План 2019год
1	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. руб.	9878,32	12967,01
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-617,09	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	664,756	422,13
2	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процент	6,73	3,26
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	4,50
3.4.	<u>Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)</u>	тыс. кВт.ч.	21675,27	22021,31
3.5.	<u>Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)</u>	тыс. кВт.ч.	5774,22	5866,41
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.	10495,40	12967,01
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. руб.	8176,42	8322,93
	в том числе:			
4.1.1.	оплата труда	тыс. руб.	3885,83	5691,56
4.1.2.	ремонт основных оборудования	тыс. руб.	772,63	581,04
4.1.3.	материальные затраты	тыс. руб.	252,14	271,62
4.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.	3265,82	1778,71
4.2.	Неподконтрольные расходы всего*(3)	тыс. руб.	2318,99	2514,04
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.)	15,226	18,811
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек	20	21
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17	21
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19,05	22,59
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.		

Подготовил Гл. бухгалтер  Т.Г. Рожкова

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 измерения	Факт 2017 год		План 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		0,45424	0,45422	0,61908	0,61908
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)		0,45424	0,45422	0,61908	0,61908
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.	0,45424	0,45422	0,61908	0,61908

Подготовил: Гл. Бухгалтер  Рожкова Т.Г.

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)												
п.п.	Показатели	Ед.изм.	2017					2019				
			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	0,442	0,363	0,805	0,000	0,000	0,445	0,369	0,814
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а х б х в)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,197	0,000	0,197	0,000	0,000	0,196	0,000	0,196
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			8720,000		8720,000
1.2.	Потери в БСК и СТК (а х 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 х 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	0,245	0,363	0,608	0,000	0,000	0,249	0,369	0,618
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1,СН11 (а х б х в)		0,000	0,000	0,245	0,099	0,345	0,000	0,000	0,249	0,101	0,350
а	Норматив потерь	%	0,000	0,000	1,851	1,179	3,030	0,000	0,000	1,851	1,179	3,030
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	13,241	8,434	21,675	0,000	0,000	13,452	8,569	22,021
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а х б)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,264	0,264	0,000	0,000	0,000	0,268	0,268
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				0,013	0,013				0,013	0,013
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			0,013	0,001	0,015			0,013	0,001	0,015
4	Итого	млн. кВтч	0,000	0,000	0,414	0,264	0,677	0,000	0,000	0,420	0,268	0,688

Подготовил:



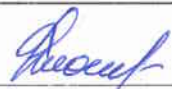
Таблица N П1.4

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

млн.кВтч.

п.п.	Показатели ^а	2017 год					2019 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	22,354	22,354				22,710	22,710			
1.1.	из смежной сети, всего	22,354	22,354				22,710	22,710			
	в том числе из сети										
	ВН		22,354					22,710			
	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	22,354	22,354				22,710	22,710			
2	Потери электроэнергии в сети	0,6774			0,414	0,264	0,6882			0,420	0,268
	то же в % (п. 1.1/п. 1.4)	3,03			1,85	1,18	3,03			1,85	1,18
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		0,0016					0,002			
4	Полезный отпуск из сети	21,6753			13,241	8,434	22,021			13,452	8,569
	в т.ч.										
4.1.	собственным потребителям ЭСО	10,5204			2,086	8,434	10,688			2,120	8,569
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации	11,154881			11,1549		11,333			11,333	

Подготовил:



Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

МВт

п.п.	Показатели	2017					2019				
		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	3,9467	3,9467				4,5000	4,5000			
1,1	из смежной сети	3,9467	3,9467				4,5000	4,5000			
1,2	от электростанций ПЭ										
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
	от других организаций										
2	Потери в сети	0,1196			0,0731	0,0465	0,136			0,013	0,123
	то же в %	3,03			1,85	1,18	3,03			0,29	2,74
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды		0,0003					0,0004			
4	Полезный отпуск мощности потребителям	3,8268			2,3378	1,4891	4,3636			2,6657	1,6980
	в т.ч.										
4,1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	1,857			0,3683	1,489	2,118			0,41996	1,698
4,2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4,3	в другие организации	1,969			1,969		2,246			2,2457	

Подготовил:



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
2017																	
1	Базовые потребители	0															
2	Население	5774,224				5774,224	1019,500				1019,500	5664	100			0	100
3	Прочие потребители	15901,049			13241,089	2659,960	2807,498			2337,854	469,644	5664	100			83,27	16,73
3.1.	в том числе Бюджетные потребители	1,555			1,534	0,021	0,275			0,271	0,004	5664	100			98,64	1,36
4	Итого	21675,273			13241,089	8434,184	3826,998	0,000	0,000	2337,854	1489,144		100			61,09	38,91
2019																	
1	Базовые потребители																
2	Население	5866,407				5866,407	1162,470				1162,470	5047	100			0	100
3	Прочие потребители	16154,903			13452,48	2702,43	3201,209			2665,70	535,505	5047	100			83,27	16,73
3.1.	в том числе Бюджетные потребители	1,555			1,534	0,021	0,308			0,304	0,004	5047	100			98,64	1,36
4	Итого	22021,310			13452,48	8568,83	4363,780			2665,7	1698		100			61,09	38,91

Подготовил:



Таблица N П1.15

Смета расходов ООО "Прогресс плюс"

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	факт 2017г.	план 2019г.
1	2	3	4
1	Сырье, основные материалы, из них	680,94	472,51
1.1.	на ремонт	200,40	240,48
1.2.	на капитальный ремонт	480,54	232,03
2	Вспомогательные материалы	91,69	108,53
2.1.	из них на ремонт	91,69	108,53
2,1,1	-гсм	51,92	62,31
2,1,2	-прочие вспомогательные материалы	39,77	46,22
2.2.	на капитальный ремонт	0,00	0,00
3	Работы и услуги производственного характера	252,14	271,62
3,1	из них на ремонт	67,93	81,52
3,2	из них на капитальный ремонт	184,21	190,10
4	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5	Энергия	40,40	48,48
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	40,40	48,48
6	Затраты на оплату труда	3885,83	5691,56
	из них на ремонт	3885,83	5691,56
7	Отчисления на социальные нужды	1289,01	1730,23
	из них на ремонт	1289,01	1730,23
8	Амортизация основных средств	26,43	37,01
9	Прочие затраты всего, в том числе:	4228,96	4607,07
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	9,35	10,28
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)	283,71	323,26
9.7.1.	Налог на землю	0,00	0,00
9.7.2.	Транспортный налог	6,30	6,30
9.7.3.	Непроизводственные налоги и сборы	159,33	175,26
9.7.3.	Налог на прибыль	118,08	141,70
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	3935,91	4273,54
	в т.ч.		
9.8.1.	Арендная плата	885,15	973,66
9.8.2.	Расходы на командировки	39,37	41,34
9.8.3.	Коммунальные платежи	123,15	135,47
9.8.4.	Арендная плата офисных помещений	696,41	696,41
9.8.5.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	1936,41	2130,05
9.8.6.	Расходы связанные с осуществление технологического присоединения		
9.8.7.	Расходы на юридические услуги	60,45	78,59
9.8.8.	прочие расходы	194,98	218,04
10	Итого расходов, из них:	10495,40	12967,01
10.1.	на ремонт	9830,65	12544,88
10.2.	на капитальный ремонт	664,76	422,13
11	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	617,09	0,00
13	Всего себестоимость товарной продукции по ЭСО	9878,32	12967,01
	в том числе:		
13.1.	- электрическая энергия	9878,32	12967,01
13.1.1	производство электроэнергии	0,00	0,00
13.1.2	покупная электроэнергия		
13.1.3	передача электроэнергии	9878,32	12967,01
13.2.	- тепловая энергия	0,00	0,00
13.2.1	производство теплоэнергии	0,00	0,00
13.2.2	покупная теплоэнергия	0,00	0,00
13.2.3	передача теплоэнергии		
13.3.	- прочая продукция	0,00	0,00

Гл. бухгалтер ООО "Прогрес плюс"



Т.Г. Рожкова

РАСЧЕТ
размера фонда оплаты труда
в ООО «Прогресс плюс»
на расчетный период регулирования, 2019 год,
определяемый с учетом отраслевых тарифных
соглашений и фактического объема
фонда оплаты труда,
сложившегося за период, предшествующий
регулируемому

г. Рославль
2018 год

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 2019 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 вышележащего в разделе 2, необходимая численность сотрудников ООО «Прогресс плюс» на 2019 год составляет 21 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 2017 году указан в Приложении №3.

3.2. На основании проведенного анализа работ, организация планирует следующий перечень работающих сотрудников на 2018 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 - 22585,56 рублей (<http://bs-life.ru/rabota/zarplata/srednyaya2018.html>), произведен расчет расходов на оплату труда в таблице № П1.16. «Расчет расходов на оплату труда в ООО «Прогресс плюс» (Приложение №5)

Расчёт необходимой численности рабочих в ТСО ООО «Прогресс плюс» на 2019 год.

(согласно МДК 5-01.01утв. Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000г. №68)

Показатель	Единица измерения	Колич. Значение	Нормативная численность на ед.	Расчет численности	№ раздела сборника	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000В; тип опоры – ж/б)	км	5,472	3,5/100	0,19	2.2.1.	
Кабельные линии до 1кВ	км	14,51	3/100	0,44	2.2.2.	
Кабельные линии 6+10кВ	км	20,61	3,5/100	0,72		
Концевые кабельные заделки (воронки)	ед.	300	2/10000	0,06	2.2.3.	
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	12	3/100	0,36	2.2.4.	
Однотрансформаторная ТП, КТП	ед.		2,5/100		2.2.4.	
Распределительные и фидерные пункты	ед.	2	1,2/100	0,02	2.2.4.	
Количество присоединений на напряжение до 20кВ:					2.2.6.	
- с масляными выкл.	ед.	29	2,5/100	0,725		
- с выкл. нагрузки	ед.	37	2/100	0,74		
- с разъединителем	ед.	90	2/100	1,8		
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в том числе:					2.2.7.	
- одноэтажные застройки	ед.		3,5/10000			
- многоэтажная застройка	ед.	44	3,2/10000	0,01		
Количество прочих абонентов (потребителей)	ед.	85	2,6/1000	0,22	2.2.8.	
Количество масляных выключателей	3 фазы	29	9,5/1000	0,28	2.2.10.	
Количество выключателей нагрузки и разъединителей	ед.	127	4/1000	0,51		
Светильники наружного освещения:					2.2.13.	
С ртутными лампами типа ДРЛ	ед.	349	2/1000	0,70		
Праздничная иллюминация	ед.	3000	1/10000	0,3	2.2.15.	
Устройства для управления наружным освещением	ед.	8	2/100	0,16	2.2.14.	
Ремонт силовых трансформаторов электротехнического оборудования и масляное хозяйство	ед.	24	1 до 250	0,5	2.1.6	
Итого:				7,73		

С учетом I степени сложности — коэф. =

1,11

7,73*1,11=

8,58

С учетом коэффициента невыходов — коэф. =

1,125

8,58*1,125=

10,00

должность	кол-во
Водитель	2
Контролеры по снятию показаний приборов учета	2
Уборщик помещений	1
Итого	5

ИТОГО рабочих

15

Подготовил: гл. бухгалтер  Т.Г. Рожкова

**Расчет норматива численности руководителей, специалистов
и служащих в ТСО ООО «Прогресс плюс» на 2019 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 2017 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	1
15	Уборщица	1
	Итого	20

Среднемесячная оплата труда 1-го сотрудника -
Фонд оплаты труда за 2017 год –

16190,95 руб.
3885827,26 руб.

Подготовил: гл. бухгалтер _____

Т.Г. Рожкова

**Плановый перечень сотрудников
согласно штатного расписания
в ООО «Прогресс плюс»
на 2019 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 -

22585,56 руб.

Фонд оплаты труда на 2019 год –

5691561,12 руб.

Подготовил: гл. бухгалтер  Т.Г. Рожкова

Расчет расходов на оплату труда в ООО "Прогресс плюс"

N	Показатели	Ед. изм.	Передача электроэнергии	
			факт	план
			2017г.	2019г.
1	2	3	4	5
1	Численность			
	Численность ППП	чел.	20	21
2	Средняя оплата труда	руб. в мес	323818,92	474296,75
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	9500	12000
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.		
2.4.	Средняя степень 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		6690,95	10585,56
2,8,1	процент выплаты	%		
2,8,2	сумма выплат	руб.	6690,95	10585,56
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.	16190,95	22585,56
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	" - "	3885827,00	5691561,00
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в себестоимость)			
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.	20	21
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	0	0
6	Итого средств на потребление	тыс. руб.	3885827,00	5691561,00
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	16190,95	22585,56

Подготовил: гл. бухгалтер



Т.Г. Рожкова

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

тыс. руб.

п/п	Показатели	2017г.	2019г.
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		

Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям ООО
"Прогресс плюс" (факт 2017 год)

	стоимость на начало регулируемого периода	Ввод основных производствен ных фондов	Выбытие основных производствен ных 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						

Григорьев

Таблица N III.18.2

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

тыс. руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	факт 2017 год	план 2019 год
		всего	всего
1	2	3	5
1	Основная оплата труда производственных рабочих	3885,83	5691,56
2	Дополнительная оплата труда производственных рабочих		
3	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	1289,01	1730,23
4	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в т.ч	1091,61	938,14
4.1.	амортизация производственного оборудования	26,43	37,01
4.2.	ремонт основного оборудования	252,14	271,62
4.4.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	813,03	629,52
5	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)		
6	Цеховые расходы	0	0
7	Общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4228,96	4607,07
7.1.	Целевые средства на НИОКР	0	0
7.2.	Средства на страхование	9,35	10,28
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:	283,71	323,26
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего, в том числе:	3935,91	4273,54
8	Недополученный по независящим причинам доход		
9	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	617,09	0,00
10	Итого производственные расходы	11112,49	12967,01
	в том числе:		
	ВН		
	СН1		
	СН11	6788,45	7921,35
	НН	4324,04	5045,66
11	Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт х ч.	21675,273	22021,31
12	Удельные расходы, руб./тыс.кВт х ч		
13	Условно-постоянные затраты, в том числе:	11112,49	12967,01
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. Рожкова

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

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателей	Передача электроэнергии	
		Факт 2017 год	План 2019 год
1	2	3	4
1	Объем капитальных вложений - всего	664,76	422,133
	в том числе:		
	- на производственное и научно-техническое развитие	664,76	422,133
	- 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.	Итого по пп. 2.1. - 2.8.	0,00	0,00
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9.):	664,76	422,133
	- отнесенная на производство электрической энергии		
	- отнесенная на передачу электрической энергии	664,756	422,133
	- 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 строк	Утверждено на 2017 год	В течение базового периода		Остаток финансирования	План 2019год	Источник финансирования
		Освоено фактически	Профинанс ировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего	664,54	664,756	664,54	-0,216	422,133	
в т.ч.						
Капитальный ремонт вводных ячеек 6 кВ в ТП-51, расположенной по адресу Смоленская обл. г. рославль, 16 мкр.		564,8	564,584	-0,216		прибыль
Капитальный ремонт кабельной линии от ТП-43 до жилого дома №7, расположенного по адресу: Смоленская обл., г. Рославль, 15 мкр.		99,956	99,956	0		прибыль
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 с системе телеуправления в сетях 15-16 мкр. г. Рославля Смоленской обл.				0	422,133	прибыль

Подготовил: Гл. бухгалтер  Рожкова Т.Г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 09
(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 системе телеуправления в сетях 15-16 мкр. г. Рославля Смоленской обл."

Составлен в ценах 2001 г. с переводом в цены 1 кв. 2018 г.

Сметная стоимость 422 133,00 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	ТЕРм08-01-087-03	Металлические конструкции под оборудование	1 т	0,041	715,54	364,88		29	14	15			
		ОЗП*0,72; ЭМ*0,72; ЗПМ*0,72			350,66	16,61				1			
2	ТЕРм08-01-072-03	Шины ответвительные-одна полоса в фазе. Шина медная или алюминиевая, сечение, мм2, до 700	100 м	0,015	767,95	323,14		12	7	5			
		ОЗП*0,72; ЭМ*0,72; ЗПМ*0,72			444,81	103,3				2			
Итого прямые затраты по разделу 1								41	21	20			
										3			
Перевод в цены 1 кв. 2018 ОЗП=16,44,ЭМ=6,21,ЗПМ=16,44,МАТ=5,9								500	345	155			
										49			
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1								500					
Раздел 2. Электромонтажные работы по замене высоковольтных выключателей													
3	ТЕРм08-01-087-03	Металлические конструкции под оборудование	1 т	0,021	14578,64	608,14	13386,07	306	12	13	281		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			584,44	27,68				1			
4	ТЕРм08-01-058-02	Выключатель нагрузки с приводом электромагнитным	1 шт.	2	195,25	58,09	20,65	391	233	116	41		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			116,51	4,12				8			
5	ТЕРм08-01-072-03	Шины ответвительные-одна полоса в фазе. Шина медная или алюминиевая, сечение, мм2, до 700	100 м	0,015	1514,56	538,57	234,64	23	11	8	4		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			741,35	172,16				3			
Итого прямые затраты по разделу 2								720	256	137	326		
										12			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Перевод в цены 1 кв. 2018 ОЗП=16,44,ЭМ=6,21,ЗПМ=16,44,МАТ=5,9								7107	4209	974	1923		
										197			
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2								7107					
Раздел 3. Электромонтажные работы по установке шкафа управления													
6	ТЕРм 08-03-599-09	Щитки осветительные устанавливаемые на стене распорными дюбелями, масса щитка до 6 кг	шт	1	60,86	3,1	40,54	61	17	3	41		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			17,23	0,16							
7	ТЕРм 08-03-575-01	Приборы или автоматы снятые перед транспортировкой	шт	6	11,28		0,43	68	65		3		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			10,85								
8	ТЕРм 08-03-573-01	Шкаф (пульт) управления навесной, высота, ширина и глубина до 600*600*350 мм	шт	1	76,57	49,97	3,65	77	23	50	4		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			22,96	3,72				4			
9	ТЕРм 08-02-405-01	Провод по установленным стальным конструкциям и панелям, сечение до 16 мм2	100 м	1,5	472,8	101,88	89,64	709	422	153	134		
		ОЗП*1,2; ЭМ*1,2; ЗПМ*1,2; МАТ*1,2			281,28	2,54				4			
Итого прямые затраты по разделу 3								915	527	206	182		
										8			
Перевод в цены 1 кв. 2018 ОЗП=16,44,ЭМ=6,21,ЗПМ=16,44,МАТ=5,9								11099	8664	1361	1074		
										132			
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3								11099					
Раздел 4. Материалы и услуги в ценах 2001 г.													
10	прайс лист	Выключатель нагрузки ВНПз-М1-10/630-20зУ2 34524,44/5,90	шт	2	5851,6		5851,6	11703			11703		
11	прайс лист	Уголок 50*50*5 141,30/5,90	м	7	23,95		23,95	168			168		
12	прайс лист	Сириус-2-0,4 ВВ-110В-И1 Микропроцессорное устройство защиты 102955/5,90	шт	1	17450		17450	17450			17450		
13	прайс лист	Терминал GSM модем iRZ MC52iT 3230/5,90	шт	2	547,46		547,46	1095			1095		
14	прайс лист	Блок питания 12В/500мА (GM29/TC35) iRZ 380/5,90	шт	2	64,41		64,41	129			129		
15	прайс лист	Ант.магнитная "Триада-МА 970 SOTA" GSM 900 МГц (5ДБи), на магнитном основании, разъем FME для терминалов, кабель 2м 320/5,90	шт	2	54,24		54,24	108			108		
16	прайс лист	Провод ПВ-3 1,5 7,89/5,90	м	150	1,34		1,34	201			201		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
17	прайс лист	Разработка программного обеспечения управления ТП 50000/16,44	шт	1	3041,36			3041	3041				
					3041,36								
Итого прямые затраты по разделу 4								33895	3041		30854		
Перевод в цены 1 кв. 2018 ОЗП=16,44,ЭМ=6,21,ЗПМ=16,44,МАТ=5,9								232033	49994		182039		
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 4								232033					
Раздел 5. Пусконаладочные работы													
18	ТЕРп01-05-028-05	Программируемый микропроцессорный комплекс	1 устройство	2	283,87			568	568				
		ОЗП*1,2			283,87								
19	ТЕРп01-11-028-01	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром : кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для апердачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам	1 линия	50	4			200	200				
		ОЗП*1,2			4								
20	ТЕРп01-03-021-03	Схема вторичной коммутации выключателя с пополюсным электромагнитным или пневматическим приводом, напряжение выключателя до 35 кВ	1 схема	2	409,06			818	818				
		ОЗП*1,2			409,06								
21	ТЕРп01-04-004-02	МГЗ на постоянном и переменном оперативном токе с двумя реле РТ-40, РСТ	1 компл.	2	71,4			143	143				
		ОЗП*1,2			71,4								
22	ТЕРп01-06-021-01	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): до 2	1 схема	5	32,26			161	161				
		ОЗП*1,2			32,26								
Итого прямые затраты по разделу 5								1890	1890				
Перевод в цены 1 кв. 2018 ОЗП=16,44,ЭМ=6,21,ЗПМ=16,44,МАТ=5,9								31072	31072				
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 5								31072					
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:													
Итого прямые затраты по смете								37461	5735	363	31362		
										23			
Перевод в цены 1 кв. 2018 ОЗП=16,44,ЭМ=6,21,ЗПМ=16,44,МАТ=5,9								281810	94283	2490	185036		
										378			
Накладные расходы								26457					
Сметная прибыль								15312					
ВСЕГО ПО СМЕТЕ								403569					
С учетом перевода в прогнозные цены 2019 г.								422133					

Составил

Проверил



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"НАЛЬЧИКСКИЙ ЗАВОД ВЫСОКОВОЛЬТНОЙ АППАРАТУРЫ"

360016, КБР, г. Нальчик, ул. Калужного, 100

Телефон: (866-2) 77-40-69

E-mail: td-nzva@mail.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 ВВПз-М1- 10/630 -20зУ2	2	29258,00	58516,00
Итого			58516,00

1. Условия оплаты – 100% предоплата.
2. Срок изготовления – в наличии.
3. Условия поставки – самовывоз, или транспортной компанией за счет Покупателя.
Срок действия коммерческого предложения 7 дней.

Генеральный директор

Р.А. Мажнев



№ 89-С/15/П/А «08» апреля 2010г.

Направить в ООО «Прогресс плюс»
Директору
Шокину Александру Викторовичу
Телефакс (48134)6 62 02
E-mail: progress-2010@mail.ru

Коммерческое предложение на поставку устройств.

№ п/п		Участник закупок продукции			
		ЗАО «РАДИУС Автоматика»			
1.	Руководитель предприятия (должность, Ф.И.О.)	Генеральный директор Давыденко Юрий Николаевич			
2.	Адрес	124489, Москва, Зеленоград, пр-т Панфиловский, д. 10, стр 3			
3.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. без НДС, руб.	Сумма без НДС, руб.
3.1	Устройство «Сириус-2-0.4 ВВ-220В-И1»	шт.	1	87 250,00	87 250,00
4.	Сумма поставки без НДС, руб.				87 250,00
5.	Кроме того НДС, руб.				15 705,00
6.	Стоимость поставки 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			

* - Цена указана без учета транспортных расходов.

Данное предложение содержит предварительные цены, не является офертой.

Генеральный директор



Ю.Н. Давыденко

Иск. Давыденко Е.М.
Земляга Л.

ЗАО «РАДИУС Автоматика»
Российская Федерация, 124489, Москва, Зеленоград, проспект Панфиловский, дом 10, строение 3.
Т (495) 663-17-93 (многочисленные)
ИИН 7706100333 / КПП 770501001
radius@123.ru
www.123.ru



Организация подключена к сервису E-Invoicing для электронного обмена документами

ООО "Цифровой Ангел"
ИНН 7743879034, КПП 774301001
р/с 40702810600060093204 в ФИЛИАЛ ПАО "МДМ БАНК" в г.МОСКВА
БИК 044525495, к/с 30101810900000000495
Юридический адрес: 125599, Москва г, Маршала Федоренко ул, дом № 4,
корпус 2, кв.291

Исполнитель:
+7 (495) 974-7422, доб. 701 - Кубачин Дмитрий
e-mail: kubachin@mydigitalangel.ru

Покупатель:

ООО "Прогресс плюс"
ИНН 6725011177 КПП 672501001
Контактное лицо: Шокин Александр Викторович

СЧЕТ № 1683 от 7 апреля 2016 г.

№	Наименование товара или услуги	Ед.изм.	Кол-во	Цена (RUB)	Сумма (RUB)
1	Терминал GSM модем IRZ MC321T	шт	2	3 230,00	6 460,00
2	Блок питания 12В/500мА (QM29/TC35) IRZ	шт	2	380,00	760,00
3	Ант. магнитная "Триада-МА 970 SOTA" GSM 900 МГц (5ДБи); на магнитном основании; разъем FME для терминалов, кабель 2 м	шт	2	320,00	640,00
Всего к оплате (RUB):					7 860,00

Всего наименований - 3, на сумму 7 860,00 RUB, в том числе НДС 18% - 1 198,98 RUB
Семь тысяч восемьсот шестьдесят рублей 00 копеек

Пожалуйста, проверьте, 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 2016 г. является согласием 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 оплаты счета (полностью или частично) по истечении срока его действия, а так же при росте курса доллара США к рублю более чем на 2%, Продавец вправе, без возмещения любого ущерба Покупателю и третьим лицам, отказаться от передачи товара и возратить уплаченные денежные средства.

УСЛОВИЯ ОТГРУЗКИ:

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

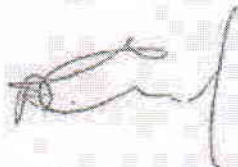
Руководителю ООО "Прогресс плюс"

Коммерческое предложение

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что ориентировочная цена разработки программного обеспечения управления ТП для одного микропроцессорного устройства Сириус-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.

С уважением,
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 2017 г.	план 2019 г.
		всего	всего
1	2	3	5
1	Прибыль на развитие производства	664,756	422,133
	в том числе:		
	- капитальные вложения	664,756	422,13
	ВН		
	СН1		
	СН11	406,09	257,87
	НН	258,67	164,26
2	Прибыль на социальное развитие		
	в том числе:		
	- капитальные вложения		
3	Прибыль на поощрение		
4	Дивиденды по акциям		
5	Прибыль на прочие цели	0,00	102,09
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка		102,09
	- другие (с расшифровкой)		
6	Прибыль, облагаемая налогом		
7	Налоги, сборы, платежи - всего		141,70
	в том числе:		
	- на прибыль		141,70
	ВН		
	СН1		
	СН11	0,00	86,56
	НН	0,00	55,14
	- 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	664,76	665,92
	в том числе:		
	ВН		
	СН1		
	СН11	406,09	406,80
	НН	258,67	259,12

Подготовил: Гл. бухгалтер  Т.Г. Рожкова

Таблица N П1.24

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

п.п.	Наименование	Единицы измерения	Факт 2017 г.	План 2019г.
1	2	3	4	5
1	<u>Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п. 11 табл.П.1.18.2.)</u>	тыс. руб.	10495,40	12967,01
1.1.	ВН			
1.2.	СН		6411,48	2571,38
	в т.ч. СН1			0
	СН11		6411,48	2571,38
1.3.	НН		4083,92	10395,63
2	<u>Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 8 табл.П.1.21.3)</u>	тыс. руб.	664,76	665,92
2.1.	ВН			
2.2.	СН		401,18	401,88
	в т.ч. СН1			
	СН11		401,18	401,88
2.3.	НН		131,82	264,04
3	Рентабельность (п. 2/п. 1 x 100%)	%	6,33	5,14
4	<u>Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)</u>	тыс. руб.	11160,16	13632,93
4.1.	ВН			
4.2.	СН		6817,57	8328,14
	в т.ч. СН1			
	СН11		6817,57	8328,14
4.3.	НН		4342,59	5304,78
5	<u>Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31)-(33)</u>	руб./МВт мес.	2916,28	3124,22
5.1.	ВН			
5.2.	СН		2916,28	3124,22
	в т.ч. СН1			
	СН11		2916,28	3124,22
5.3.	НН		2916,28	3124,22
6	<u>Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34)-(36)</u>	руб./МВтч	514,88	1275,49
6.1.	ВН			
6.2.	СН		514,88	619,08
	в т.ч. СН1			
	СН11		514,88	619,08
6.3.	НН		514,88	619,08

Подготовил: Гл.бухгалтер  Рожкова Т.Г.

Таблица N П1.25

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

п.п.		Единицы измерения	Факт 2017 год	План 2019 год
1	2	3	4	5
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВтч	454,24	619,08
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч.	21,6753	22,0213
2.1.	ВН		0,0000	0
2.2.	СН		13,24	13,45
	в т.ч. СН1		0	0
	СН11		13,24	13,45
2.3.	НН		8,43	8,57
3	Потери электрической энергии	%	3,03	3,03
3.1.	ВН		0,000	0,000
3.2.	СН		1,851	1,851
	в т.ч. СН1		0,000	0,000
	СН11		1,851	1,851
3.3.	НН		1,179	1,179
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч.	21,675	22,021
4.1.	ВН		0,00	0
4.2.	СН		13,241	13,452
	в т.ч. СН1		0,000	0,000
	СН11		13,241	13,452
4.3.	НН		8,434	8,569
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1936,41	2130,05
5.1.	ВН			
5.2.	СН		1182,92	1285,48
	в т.ч. СН1			
	СН11		1182,92	1285,48
5.3.	НН		753,49	844,56
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВтч	2,86	3,10
6.1.	ВН			
6.2.	СН			
	в т.ч. СН1			
	СН11			
6.3.	НН			

Подготовил: Гл. бухгалтер  Рожкова Т.Г.

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

№ п/п	Группа потребителей	Ед. изм.	Базовые потребители					В том числе					Население					
								Потребитель 1										
			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	
1.	Объем полезного отпуска	млн. кВтч												5774,224				5774,224
2.	Заявленная мощность	МВт												1,0195				1,0195
3.	Тариф на покупку электроэнергии	руб./ МВтч												454,24				454,24
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												454,24				454,24
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.												2622,88				2622,88
в том числе																		
6.1.	за электроэнергию (мощность) п.3 х п.1	тыс. руб.												2622,88				2622,88
6.2.	за услуги п.4 х п.1	тыс. руб.																
то же п.6																		
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	22354,368	3,947		
	в т. ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций	22354,368	3,947		
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1	22354,368	3,947		
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии- всего	677,428	0,120		1936,41
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями- всего	21676,940	3,827	18,409	9878,32
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	9282,942	1,967	10,583	4230,296
3.2	сетевым организациям	12393,998	1,860	7,826	5648,023
	в т. ч.				
3.2.1	сетевой организации 1	12393,998	1,860	7,826	5648,023
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	Трансформированно 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	22354,368			
24	НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	22354,368	3,947		
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций	22354,368	3,947		
	в т. ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1	22354,368	3,947		
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	677,428	0,120		1936,405
27	Отпуск (передача) электроэнергии	21676,94	3,827		9878,32
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	9282,942	1,967		4230,30
27.2	сетевым организациям	12393,998	1,860		5648,02
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1	12393,998	1,860		5648,02
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	8434,184	1,489		
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)				
	...				

Ассент

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	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км		
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		
			ж/бетон	130		
2		металл	190			
		ж/бетон	160			
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	-	дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110		
			-	470		
КЛЭП	3-10	-	-	350	20,61	72,135
			СН, всего			
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 единицах**

ООО "Прогресс плюс"

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 и разъединители	-"	1-20	2,30	193,00	443,9
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	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	ТП	1-20	2,50		
12	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30		
10	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00		
11	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		
12	Итого		ВН	-	-	
			СН	-	-	569,80
			НН	-	-	

Подготовил: _____

Александр