



Публичное акционерное общество  
«Межрегиональная распределительная  
сетевая компания Центра» - филиал  
«Курскэнерго»

## ПРОТОКОЛ

очно-заочного заседания Закупочной комиссии по подведению итогов  
закупочной процедуры

Дата проведения заседания: 15.03.2019

№ 0014-КР-19-3

Дата подписания протокола: 15.03.2019

Курск

**ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ:** право заключения Договора на оказание услуг по сопровождению ТП в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»).

Запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора проводится на основании Распоряжения заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Центра» № ЦА-9/106-Р/3 от 11.02.2019 года.

**Место проведения заседания:** РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, 27.

**Заказчик, являющийся Организатором запроса цен:** ПАО «МРСК Центра» (далее – Заказчик или Организатор) (почтовый адрес: РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4).

Извещение о проведении запроса цен по результатам конкурентного предварительного отбора было разработано Организатором, утверждено протоколом заседания Закупочной комиссии № 0014-КР-19 от 11.02.2019 года, опубликовано на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) 15.02.2019 года, на сайте Системы В2В-MRSK: № 1188396 от 15.02.2019 года и на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» [www.mrsk-1.ru](http://www.mrsk-1.ru) в разделе «Закупки»: 15.02.2019 года.

В соответствии с извещением о проведении запроса цен, начальная (максимальная) цена Договора составляет:

**13 866 300** (тринадцать миллионов восемьсот шестьдесят шесть тысяч триста) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **2 773 260** (два миллиона семьсот семьдесят три тысячи двести шестьдесят) рублей 00 копеек РФ; **16 639 560** (шестнадцать миллионов шестьсот тридцать девять тысяч пятьсот шестьдесят) рублей 00 копеек РФ, с учетом НДС.

В соответствии с извещением о проведении запроса цен, срок выполнения работ: в соответствии с Приложением №1 к настоящей Документации.

### СОСТАВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

ФИО	Должность	Статус в составе комиссии
Рудневский А.Н.	Заместитель генерального директора - директор филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Председатель закупочной комиссии

Альмов И.В.	Заместитель директора по безопасности - начальник отдела безопасности филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Заместитель председателя закупочной комиссии
Савченко А.И.	Начальник Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Истомин В.И.	Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Брежнев А.И.	Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Севрюков С.А.	Заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Скрынников О.С.	Начальник УЛнМТО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Дремов М.В.	Начальник УПО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Горбылев А.В.	Специалист 1-й категории ОЗД УЛнМТО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Ответственный секретарь (без права голоса)

На заседании Закупочной комиссии присутствует не менее чем пятьдесят процентов общего числа ее членов. Кворум имеется, комиссия правомочна.

#### СЛУШАЛИ:

Горбылев Александра Владимирович, ответственного секретаря Закупочной комиссии – специалиста 1-й категории ОЗД УЛнМТО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго».

#### КРАТКИЙ ОЦЕНОЧНЫЙ ОТЧЕТ после проведения аукционной процедуры на снижение цены (переторжки):

Аукционная процедура на снижение цены (переторжка) в режиме реального времени (очная переторжка) состоялась в 14 часов 00 минут время московское «07» марта 2019 года. До окончания срока представления заявок на аукционную процедуру на снижение цены (переторжку) не поступило ни одного электронного конверта:

№ п/п	Наименование участника запроса цен и его адрес:	Общая цена Заявки, руб.		Дата и время подачи заявки	Примечания
		без НДС	с НДС		
1.	ООО «РСО-ЭНЕРГО», РФ, 394028, г. Воронеж, проезд Молодежный, д. 2, офис 55, тел. (473) 214500-3.	13 866 300,00	16 639 560,00	Заявка поступила 21.03.2019 в 14:00 мин.	В переторжке не участвовал

2.	ООО «ЭКС», 308009, РФ, г. Белгород, ул. Волчанская, д. 159, офис 2, тел. (4722) 27-44-07	13 866 300,00	16 639 560,00	Заявка поступила 22.02.2019 в 10 ч. 59 мин.	В переторжке не участвовал
----	--	---------------	---------------	---	----------------------------

## ВОПРОСЫ ПОВЕСТКИ ДНЯ:

### 1. О ранжировке Заявок.

Учитывая, что единственным критерием для определения Победителя является наименьшая цена Заявок, при условии соответствия самой заявки и предлагаемых работ условиям запроса цен, с учетом результатов аукционной процедура на снижение цены (переторжки) в режиме реального времени (очной переторжки), проведенной «07» марта 2019 года, предлагается ранжировать Заявки следующим образом:

**первое место:** ООО «РСО-ЭНЕРГО», РФ, 394028, г. Воронеж, проезд Монтажный, д. 2, офис 55, тел. (473) 210-66-37, заявка на право заключения Договора на оказание услуг по сопровождению ТП в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго») на условиях:

- цена заявки:

- 13 866 300 руб. 00 коп. (тринадцать миллионов восемьсот шестьдесят шесть тысяч триста рублей 00 коп.) без НДС;
- 2 773 260 руб. 00 коп. (два миллиона семьсот семьдесят три тысячи двести шестьдесят рублей 00 коп.) НДС;
- 16 639 560 руб. 00 коп. (шестнадцать миллионов шестьсот тридцать девять тысяч пятьсот шестьдесят рублей 00 коп.) с учетом НДС;
- итоговая (суммарная) ценовая предпочтительность Предложения по единичным расценкам: 1,0 Балл (в соответствии с Приложением № 1)

- условия оплаты: в соответствии с «Графиком оплаты выполнения работ» - безналичный расчет, в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами Акта приемки выполненных работ и предоставления счета-фактуры;

- срок выполнения работ: в соответствии с «Графиком выполнения работ» - начало выполнения работ/ оказания услуг: с момента подписания договора; окончание выполнения работ: до 30.12.2019 или до полного исполнения обязательств по договору.

**второе место:** ООО «ЭКС», 308009, РФ, г. Белгород, ул. Волчанская, д. 159, офис 2, тел. (4722) 27-44-07, заявка на право заключения Договора на оказание услуг по сопровождению ТП в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго») на условиях:

- цена заявки:

- 13 866 300 руб. 00 коп. (тринадцать миллионов восемьсот шестьдесят шесть тысяч триста рублей 00 коп.) без НДС;
- 2 773 260 руб. 00 коп. (два миллиона семьсот семьдесят три тысячи двести шестьдесят рублей 00 коп.) НДС;
- 16 639 560 руб. 00 коп. (шестнадцать миллионов шестьсот тридцать девять тысяч пятьсот шестьдесят рублей 00 коп.) с учетом НДС;
- итоговая (суммарная) ценовая предпочтительность Предложения по единичным расценкам: 0,999 Балл (в соответствии с Приложением № 1)

- условия оплаты: в соответствии с «Графиком оплаты выполнения работ» - безналичный расчет, в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания сторонами Акта

приемки выполненных работ и предоставления счета-фактуры;

- срок выполнения работ: в соответствии с «Графиком выполнения работ» - начало выполнения работ/ оказания услуг: с момента подписания договора; окончание выполнения работ: до 30.12.2019 или до полного исполнения обязательств по договору.

## **2. Об определении Победителя запроса цен.**

На основании вышеприведенной ранжировки Заявок предлагается признать Победителем запроса цен Участника, занявшего первое место, а именно:

ООО «РСО-ЭНЕРГО», РФ, 394028, г. Воронеж, проезд Монтажный, д. 2, офис 55, тел. (473) 210-66-37, заявка на право заключения Договора на оказание услуг по сопровождению ТП в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго») на условиях:

- цена заявки:

- 13 866 300 руб. 00 коп. (тринадцать миллионов восемьсот шестьдесят шесть тысяч триста рублей 00 коп.) без НДС;
- 2 773 260 руб. 00 коп. (два миллиона семьсот семьдесят три тысячи двести шестьдесят рублей 00 коп.) НДС;
- 16 639 560 руб. 00 коп. (шестнадцать миллионов шестьсот тридцать девять тысяч пятьсот шестьдесят рублей 00 коп.) с учетом НДС;
- итоговая (суммарная) ценовая предпочтительность Предложения по единичным расценкам: 1,0 Балл (в соответствии с Приложением № 1)

- условия оплаты: в соответствии с «Графиком оплаты выполнения работ» - безналичный расчет, в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами Акта приемки выполненных работ и предоставления счета-фактуры;

- срок выполнения работ: в соответствии с «Графиком выполнения работ» - начало выполнения работ/ оказания услуг: с момента подписания договора; окончание выполнения работ: до 30.12.2019 или до полного исполнения обязательств по договору.

## **3. О заключении договора с Победителем запроса цен.**

ПАО «МРСК Центра» (филиалу «Курскэнерго», расположенному по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, 27) предлагается заключить договор с Победителем закрытого запроса цен.

### **РЕШИЛИ:**

**1. Утвердить ранжировку Заявок.**

**2. Признать Победителем запроса цен:**

ООО «РСО-ЭНЕРГО», РФ, 394028, г. Воронеж, проезд Монтажный, д. 2, офис 55, тел. (473) 210-66-37, заявка на право заключения Договора на оказание услуг по сопровождению ТП в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго») на условиях:

- цена заявки:

- 13 866 300 руб. 00 коп. (тринадцать миллионов восемьсот шестьдесят шесть тысяч триста рублей 00 коп.) без НДС;
- 2 773 260 руб. 00 коп. (два миллиона семьсот семьдесят три тысячи двести шестьдесят рублей 00 коп.) НДС;

- 16 639 560 руб. 00 коп. (шестнадцать миллионов шестьсот тридцать девять тысяч пятьсот шестьдесят рублей 00 коп.) с учетом НДС;
- итоговая (суммарная) ценовая предпочтительность Предложения по единичным расценкам: 1,0 Балл (в соответствии с Приложением № 1)

- условия оплаты: в соответствии с «Графиком оплаты выполнения работ» - безналичный расчет, в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами Акта приемки выполненных работ и предоставления счета-фактуры. Поскольку участник относится к субъектам малого предпринимательства, то в соответствии с Постановлением Правительства от 11.12.2014 №1352-ПП «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», срок оплаты по договору, заключаемому с субъектом малого и среднего предпринимательства, составляет не более 30 календарных дней со дня подписания заказчиком документа о приемке выполненных работ;

- срок выполнения работ: в соответствии с «Графиком выполнения работ» - начало выполнения работ/ оказания услуг: с момента подписания договора; окончание выполнения работ: до 30.12.2019 или до полного исполнения обязательств по договору.

**3.** Поручить специалисту 1-й категории ОЗД УЛ и МТО ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго») Горбылеву А.В. уведомить ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго», расположенный по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, 27) о решении Закупочной комиссии в течение 3-х рабочих дней после подписания Протокола.

**3.1.** ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго», расположенному по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, 27), не ранее чем через 10 (десять) дней и не позднее чем через 20 (двадцать) дней с даты размещения в ЕИС данного протокола, заключить договор с Победителем запроса цен, на указанных в Заявке Победителя цене и условиях. Для Победителя запроса цен, срок для подписания Договора – не позднее 5 рабочих дней с момента получения от ПАО «МРСК Центра» конечной редакции Договора для подписания, при этом в течение 2 рабочих дней с момента получения от ПАО «МРСК Центра» соответствующего уведомления направить в его адрес оформленные приложения к проекту Договора, соответствующие требованиям Документации.

**3.2.** В случае необходимости предварительного одобрения Советом директоров ПАО «МРСК Центра» договора как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров вопроса об одобрении договора до его заключения.

**3.3.** В случае, если в соответствии с действующим законодательством РФ и учредительными документами Заказчика потребуются предварительное согласование (одобрение, утверждение) заключаемого на предложенных Победителем условиях договора компетентными органами управления Заказчика (Общим собранием акционеров, Советом директоров и т.п.), договор с Победителем заключается только после такого согласования (одобрения, утверждения), а указанный в п. 3.1 срок отсчитывается после получения такого согласования (одобрения, утверждения).

***Я, член Закупочной комиссии, подписавший настоящий протокол, подтверждаю, что не связан в настоящем ни с одним из участников данного запроса цен таким образом, что это помешает беспристрастно оценивать поданные заявки участников.***

*В случае возникновения в период проведения запроса цен любых обстоятельств, мешающих давать беспристрастные оценки, либо в случае попытки оказания влияния на оценки члена Закупочной комиссии со стороны участников или иных лиц, не участвующих в оценке Заявок, член Закупочной комиссии обязуется незамедлительно доложить об этом лично председателю Закупочной комиссии.*

*Вся информация о заявках, разъяснениях, рассмотрении, отбору, оценках и сопоставлении заявок, до подведения результатов запроса цен, член Закупочной комиссии обязуется ни при каких обстоятельствах не сообщать участникам и лицам, не имеющим отношения к процедуре рассмотрения заявок.*

*В случае необходимости обращения к Участнику запроса цен до подведения результатов, член Закупочной комиссии обязуется это сделать через Организатора данного запроса цен.*

*Член Закупочной комиссии несет персональную ответственность за разглашение этих сведений до подведения результатов запроса цен*

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

«За» 7 членов Закупочной комиссии.

«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

**ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:**

Председатель

Закупочной комиссии:


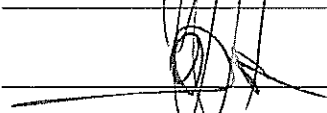

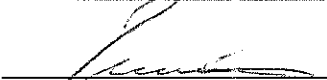
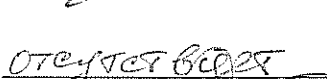

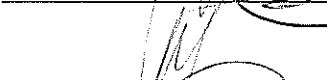
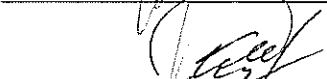
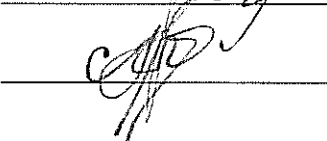
Заместитель председателя

Закупочной комиссии:

Члены Закупочной комиссии:

Ответственный секретарь

Закупочной комиссии (без права голоса):

	_____	Рудневский А.Н.
	_____	Алымов И.В.
	_____	Савченко А.И.
	_____	Истомин В.И.
	_____	Брежнев А.И.
	_____	Севрюков С.А.
	_____	Скрынников О.С.
	_____	Дремов М.В.
	_____	Горбылев А.В.

*В случае возникновения в период проведения запроса цен любых обстоятельств, мешающих давать беспристрастные оценки, либо в случае попытки оказания влияния на оценки члена Закупочной комиссии со стороны участников или иных лиц, не участвующих в оценке Заявок, член Закупочной комиссии обязуется незамедлительно доложить об этом лично председателю Закупочной комиссии.*

*Вся информация о заявках, разъяснениях, рассмотрении, отбору, оценках и сопоставлении заявок, до подведения результатов запроса цен, член Закупочной комиссии обязуется ни при каких обстоятельствах не сообщать участникам и лицам, не имеющим отношения к процедуре рассмотрения заявок.*

*В случае необходимости обращения к Участнику запроса цен до подведения результатов, член Закупочной комиссии обязуется это сделать через Организатора данного запроса цен.*

*Член Закупочной комиссии несет персональную ответственность за разглашение этих сведений до подведения результатов запроса цен*

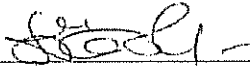
**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

«За» \_\_\_\_\_ членов Закупочной комиссии.

«Против» \_\_\_\_\_ членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» \_\_\_\_\_ членов Закупочной комиссии.

**ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:**

Председатель Закупочной комиссии:	_____	Рудневский А.Н.
Заместитель председателя Закупочной комиссии:	_____	Альмов И.В.
Члены Закупочной комиссии:	_____ 	Савченко А.И.
	_____	Истомин В.И.
	_____	Брежнев А.И.
	_____	Севрюков С.А.
	_____	Скрынников О.С.
	_____	Дремов М.В.
Ответственный секретарь Закупочной комиссии (без права голоса):	_____	Горбылев А.В.

ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРЕДПОЧТИТЕЛЬНОСТИ ПРЕДЛОЖЕНИЙ  
ОПРЕДЕЛЕНИЕ ИТОГОВОЙ (СУММАРНОЙ) ЦЕНОВОЙ ПРЕДПОЧТИТЕЛЬНОСТИ

Бочарова Н.А.

(Ф.И.О. Эксперта, оценивающего Предложения)

№	Вид работ/услуг	Начальная (предельная) стоимость единицы, руб. без НДС	Ед. изм.	Количество	Участники ТЭП			
					ООО «PCO-ЭНЕРГО», Россия, 394028, г. Воронеж, ул. Монтажный проезд, д. 2, оф. 55, тел. (473) 268-88-60		ООО «ЭКС», Россия, 308009, г. Белгород, ул. Волчанская, д. 159, оф. 2, тел. (4722) 27-44-07	
					Стоимость единицы, руб. без НДС	Балл	Стоимость единицы, руб. без НДС	Балл
<b>Услуги по сопровождению ТП до 15 кВт</b>								
1	Проектирование внешнего 1ф./3ф. электроснабжения	1 413,00	раб./усл.	1	1 412,00	1,000	1 413,00	0,9993
2	Измерение сопротивления контура заземления и подготовка протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования	844,00	раб./усл.	1	843,00	1,000	844,00	0,9988
3	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	5 786,00	раб./усл.	1	5 785,00	1,000	5 786,00	0,9998
4	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком (однотарифным), на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	4 732,00	раб./усл.	1	4 731,00	1,000	4 732,00	0,9998
5	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, с учетом материалов	11 278,00	раб./усл.	1	11 277,00	1,000	11 278,00	0,9999
6	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубастойке высотой 4 м, с учетом материалов (Приложение № 1 к ТЭ)	13 706,00	раб./усл.	1	13 705,00	1,000	13 706,00	0,9999
7	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубастойке высотой 6 м, с учетом материалов (Приложение № 1 к ТЭ)	14 508,00	раб./усл.	1	14 507,00	1,000	14 508,00	0,9999
8	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубастойке высотой 4 м, с учетом материалов (Приложение № 2 к ТЭ)	18 653,00	раб./усл.	1	18 652,00	1,000	18 653,00	0,9999
9	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубастойке высотой 6 м, с учетом материалов (Приложение № 2 к ТЭ)	19 456,00	раб./усл.	1	19 455,00	1,000	19 456,00	0,9999



10	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с материалами исполнителя) без установки трубостойки (Приложение № 1 к ТЗ).	11 172,00	раб./усл.	1	11 171,00	1,000	11 172,00	0,9999
11	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с материалами исполнителя) без установки трубостойки (Приложение № 2 к ТЗ)	16 120,00	раб./усл.	1	16 119,00	1,000	16 120,00	0,9999
12	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного (4 квартиры в одном доме) технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. с установкой полного комплекта оборудования в 1 шкаф на 4 ПУ, в расчет не входит 1 ПВИР, 1 замер контура заземления, (с материалами исполнителя) (Приложение № 2 к ТЗ)	22 582,00	раб./усл.	1	22 581,00	1,000	22 582,00	1,0000
13	Установка железобетонной опоры ВЛ-0,38 кВ одноствоечной (стойка СВ-95)	17 899,00	раб./усл.	1	17 898,00	1,000	17 899,00	0,9999
14	Установка деревянной опоры с материалом	16 429,00	раб./усл.	1	16 428,00	1,000	16 429,00	0,9999
15	Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м.	3 624,00	раб./усл.	1	3 623,00	1,000	3 624,00	0,9997
16	Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м.	5 397,00	раб./усл.	1	5 396,00	1,000	5 397,00	0,9998
17	Установка распределительного щита (с автоматическим выключателем и розеткой)	3 635,00	раб./усл.	1	3 634,00	1,000	3 635,00	0,9997
18	Монтаж контура заземления с учетом материала	1 620,00	раб./усл.	1	1 619,00	1,000	1 620,00	0,9994

**Услуги по сопровождению ТП свыше 15 кВт**

1	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	89 920,00	раб./усл.	1	89 919,00	1,000	89 920,00	1,0000
2	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54.6+1x16	93 920,00	раб./усл.	1	93 919,00	1,000	93 920,00	1,0000
3	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54.6+1x16	97 920,00	раб./усл.	1	97 919,00	1,000	97 920,00	1,0000
4	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1x95 (при 23 ж/б опорах)	102 080,00	раб./усл.	1	102 079,00	1,000	102 080,00	1,0000
5	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 ж/б опорах)	88 000,00	раб./усл.	1	87 999,00	1,000	88 000,00	1,0000
6	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 ж/б опорах)	84 000,00	раб./усл.	1	83 999,00	1,000	84 000,00	1,0000
7	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	30 000,00	раб./усл.	1	29 999,00	1,000	30 000,00	1,0000
8	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	30 000,00	раб./усл.	1	29 999,00	1,000	30 000,00	1,0000
9	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	30 000,00	раб./усл.	1	29 999,00	1,000	30 000,00	1,0000
10	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	35 000,00	раб./усл.	1	34 999,00	1,000	35 000,00	1,0000
11	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	35 000,00	раб./усл.	1	34 999,00	1,000	35 000,00	1,0000
12	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушечного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	30 000,00	раб./усл.	1	29 999,00	1,000	30 000,00	1,0000

13	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	30 000,00	раб./усл.	1	29 999,00	1,000	30 000,00	1,0000
14	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА (тупикового)	30 000,00	раб./усл.	1	29 999,00	1,000	30 000,00	1,0000
15	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	35 000,00	раб./усл.	1	34 999,00	1,000	35 000,00	1,0000
16	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	35 000,00	раб./усл.	1	34 999,00	1,000	35 000,00	1,0000
17	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 034 080,00	раб./усл.	1	1 034 079,00	1,000	1 034 080,00	1,0000
18	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 080 080,00	раб./усл.	1	1 080 079,00	1,000	1 080 080,00	1,0000
19	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	1 126 080,00	раб./усл.	1	1 126 079,00	1,000	1 126 080,00	1,0000
20	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1x95 (при 23 ж/б опорах)	1 173 920,00	раб./усл.	1	1 173 919,00	1,000	1 173 920,00	1,0000
21	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 ж/б опорах)	1 012 000,00	раб./усл.	1	1 011 999,00	1,000	1 012 000,00	1,0000
22	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 ж/б опорах)	966 000,00	раб./усл.	1	965 999,00	1,000	966 000,00	1,0000
23	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной (стойка СВ-95)	10 654,10	раб./усл.	1	10 653,00	1,000	10 654,10	0,9999
24	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	22 312,70	раб./усл.	1	22 311,70	1,000	22 312,70	1,0000
25	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одноствоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	32 107,47	раб./усл.	1	32 106,47	1,000	32 107,47	1,0000
26	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одноствоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	18 055,73	раб./усл.	1	18 054,73	1,000	18 055,73	0,9999
27	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	42 827,10	раб./усл.	1	42 826,10	1,000	42 827,10	1,0000
28	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	56 379,07	раб./усл.	1	56 378,07	1,000	56 379,07	1,0000
29	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одноствоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	16 955,73	раб./усл.	1	16 954,73	1,000	16 955,73	0,9999
30	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	43 327,10	раб./усл.	1	43 326,10	1,000	43 327,10	1,0000
31	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	58 379,07	раб./усл.	1	58 378,07	1,000	58 379,07	1,0000
32	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах)	289 583,57	раб./усл.	1	289 582,57	1,000	289 583,57	1,0000
33	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1x95 (при 23 ж/б опорах)	267 327,32	раб./усл.	1	267 326,32	1,000	267 327,32	1,0000
34	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 ж/б опорах)	225 960,16	раб./усл.	1	225 959,16	1,000	225 960,16	1,0000
35	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 ж/б опорах)	231 110,16	раб./усл.	1	231 109,16	1,000	231 110,16	1,0000
36	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД	15 000,00	раб./усл.	1	14 999,00	1,000	15 000,00	0,9999
37	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа ГРВТ	100 000,00	раб./усл.	1	99 999,00	1,000	100 000,00	1,0000
38	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	57 000,00	раб./усл.	1	56 999,00	1,000	57 000,00	1,0000
39	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 ж/б опорах)	9 921,00	раб./усл.	1	9 920,00	1,000	9 921,00	0,9999

40	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	9 632,36	раб./усл.	1	9 631,36	1,000	9 632,36	0,9999
41	Демонтаж опор В Л 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	408,58	раб./усл.	1	407,58	1,000	408,58	0,9976
42	Демонтаж опор В Л 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	1 258,15	раб./усл.	1	1 257,15	1,000	1 258,15	0,9992
43	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	1 833,65	раб./усл.	1	1 832,65	1,000	1 833,65	0,9995
44	Демонтаж четырех проводов В Л-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	11 537,37	раб./усл.	1	11 536,37	1,000	11 537,37	0,9999
45	Демонтаж трех проводов ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	9 921,00	раб./усл.	1	9 920,00	1,000	9 921,00	0,9999
46	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	1 616,37	раб./усл.	1	1 615,37	1,000	1 616,37	0,9994
47	Демонтаж трех проводов ВЛ 6- 10 кВ (при 22 жб опорах)	9 632,36	раб./усл.	1	9 631,36	1,000	9 632,36	0,9999
48	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	3 520,00	раб./усл.	1	3 519,00	1,000	3 520,00	0,9997
49	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	5 300,00	раб./усл.	1	5 299,00	1,000	5 300,00	0,9998
50	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	10 900,00	раб./усл.	1	10 899,00	1,000	10 900,00	0,9999
51	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	13 300,00	раб./усл.	1	13 299,00	1,000	13 300,00	0,9999
52	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х95 мм <sup>2</sup>	1 500 000,00	раб./усл.	1	1 499 999,00	1,000	1 500 000,00	1,0000
53	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм <sup>2</sup>	1 650 000,00	раб./усл.	1	1 649 999,00	1,000	1 650 000,00	1,0000
54	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм <sup>2</sup>	1 774 000,00	раб./усл.	1	1 773 999,00	1,000	1 774 000,00	1,0000
55	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм <sup>2</sup>	1 850 000,00	раб./усл.	1	1 849 999,00	1,000	1 850 000,00	1,0000
56	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм <sup>2</sup>	2 500 000,00	раб./усл.	1	2 499 999,00	1,000	2 500 000,00	1,0000
57	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм <sup>2</sup>	2 364 000,00	раб./усл.	1	2 363 999,00	1,000	2 364 000,00	1,0000
58	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм <sup>2</sup>	2 280 000,00	раб./усл.	1	2 279 999,00	1,000	2 280 000,00	1,0000
59	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА	272 125,32	раб./усл.	1	272 124,32	1,000	272 125,32	1,0000
60	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА	282 556,94	раб./усл.	1	282 555,94	1,000	282 556,94	1,0000
61	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА	333 967,00	раб./усл.	1	333 966,00	1,000	333 967,00	1,0000
62	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА	335 180,00	раб./усл.	1	335 179,00	1,000	335 180,00	1,0000
63	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	15 000,00	раб./усл.	1	14 999,00	1,000	15 000,00	0,9999
64	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	491 301,89	раб./усл.	1	491 300,89	1,000	491 301,89	1,0000
65	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	577 800,00	раб./усл.	1	577 799,00	1,000	577 800,00	1,0000
66	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	677 870,00	раб./усл.	1	677 869,00	1,000	677 870,00	1,0000
67	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	926 820,33	раб./усл.	1	926 819,33	1,000	926 820,33	1,0000
68	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	1 010 280,00	раб./усл.	1	1 010 279,00	1,000	1 010 280,00	1,0000
69	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	470 301,89	раб./усл.	1	470 300,89	1,000	470 301,89	1,0000
70	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	557 800,00	раб./усл.	1	557 799,00	1,000	557 800,00	1,0000
71	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	657 870,00	раб./усл.	1	657 869,00	1,000	657 870,00	1,0000

72	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	906 820,33	раб./усл.	1	906 819,33	1,000	906 820,33	1,0000
73	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тушикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	990 280,00	раб./усл.	1	990 279,00	1,000	990 280,00	1,0000
74	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	40 000,00	раб./усл.	1	39 999,00	1,000	40 000,00	1,0000
75	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	50 000,00	раб./усл.	1	49 999,00	1,000	50 000,00	1,0000
76	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА	160 450,00	раб./усл.	1	160 449,00	1,000	160 450,00	1,0000
77	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА	237 750,00	раб./усл.	1	237 749,00	1,000	237 750,00	1,0000
78	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА	305 400,00	раб./усл.	1	305 399,00	1,000	305 400,00	1,0000
79	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА	400 650,00	раб./усл.	1	400 649,00	1,000	400 650,00	1,0000
80	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА	558 750,00	раб./усл.	1	558 749,00	1,000	558 750,00	1,0000
81	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	20 000,00	раб./усл.	1	19 999,00	1,000	20 000,00	1,0000
82	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	25 000,00	раб./усл.	1	24 999,00	1,000	25 000,00	1,0000
83	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	4 844,48	раб./усл.	1	4 843,48	1,000	4 844,48	0,9998
84	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	19 378,11	раб./усл.	1	19 377,11	1,000	19 378,11	0,9999
85	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	4 844,48	раб./усл.	1	4 843,48	1,000	4 844,48	0,9998
86	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	19 378,11	раб./усл.	1	19 377,11	1,000	19 378,11	0,9999

<b>Итоговая (суммарная) ценовая предпочтительность Предложения по</b>						<b>1,000</b>		<b>0,999</b>
---	--	--	--	--	--	--------------	--	--------------

Оценка и присвоение баллов производилось по формуле:  $Балл_i = Ц_{мин} / Ц_i$

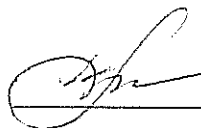
$Ц_i$  – оцениваемая, предложенная Участником цена оказываемой услуги, по каждой позиции;

Итоговая ценовая предпочтительность Предложения, выраженная в баллах, рассчитывается по формуле:

$$Балл = \frac{\sum_{i=1}^n Балл_i}{n}$$

$n$  – количество позиций продукции.

Эксперт:



Бочарова Н.А.