



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«СЕВЕРСКПРОЕКТ»**

Свидетельство СРО № 16 от 15 января 2018 года

Заказчик - ООО «Электросети» г. Северск

**«Электроснабжение СНТ «Весна», СНТ «Синтез»,
СНТ «Виленский» от п/с 35/10кВ пос. Наумовка.
Томская обл., ЗАТО Северск. Внегородские территории »**

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ

АЛЬБОМ

СВП-18-04.ЭС

2018 год



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«СЕВЕРСКПРОЕКТ»**

Свидетельство СРО № 16 от 15 января 2018 года

Заказчик - ООО «Электросети» г. Северск

**«Электроснабжение СНТ «Весна», СНТ «Синтез»,
СНТ «Виленский» от п/с 35/10кВ пос. Наумовка.
Томская обл., ЗАТО Северск. Внегородские территории »**

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ

АЛЬБОМ

СВП-18-04.ЭС

Директор



Б.А. Панков

2018 год

<div>Содержание</div> <div>стр.</div> <div>1 Общая часть..... 4</div> <div>2 Существующее положение..... 4</div> <div>3 Расчетные нагрузки 4-5</div> <div>4 Расчет потерь напряжения 6-9</div> <div>5. Решения по монтажу ВЛ-10кВ..... 10</div> <div>6. Экономическая часть..... 11</div> <div>7. Выводы и предложения 13</div>									
<div>Прилагаемые документы</div> <div>2. Техническое задание ООО "Электросети" № 4 от 04.02..2018г.</div> <div>3. Письмо АО "СХК" № 04/1239 от 31.05.2016г.</div>									
<div>Графическая часть (№ СВП-18-04.ЭС)</div> <div>Лист 1. Расчетная схема</div> <div>Лист 2. План трассы ВЛ-10кВ (ф. У=1)</div> <div>Лист 3. План трассы ВЛ-10кВ на территориях СНТ</div>									
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв.	СВП-18-04.ТЭО						
			Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
			Разработал	Антонов				22.04	
			Нормоконт	Никитина				22.04	
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв.	Руководит.	Панков				22.04	
Электроснабжение СНТ «Весна», СНТ «Синтез», СНТ «Виленский» от п/с 35/10кВ пос.Наумовка						Стадия	Лист	Листов	
						ТЭО	3	13	
						ООО ПКП «СеверскПроект»			

1. Общая часть

Настоящая предпроектная документация - Технико-экономическое обоснование (ТЭО) "Электроснабжение СНТ "Весна", СНТ "Виленское" и СНТ "Синтез" от сетей 10кВ подстанции 35/10кВ "Томской распределительной компании", расположенной в пос. Наумовка, выполнена по техническому заданию № 4 от 04.02. 2018г. ООО "Электросети" г.Северска.

Основанием для принятия решения о подключении потребителей СНТ "Весна", "Виленское" и "Синтез" к сетям 10кВ ТРК является письмо АО "СХК" №04/1239 от 31.05.2016г. Главе Администрации ЗАТО Северск об отключении их от подстанции ПС-501 РХЗ АО "СХК".

Техническая часть ТЭО разработана в соответствии с техническим заданием № 4 от 04.02 .2018г. и исходными данными, полученными от заказчика. Также было проведено визуальное обследование существующих электрических объектов проектирования и намечаемых трасс под ВЛ-10кВ.

2. Существующее положение.

В настоящее время подстанции 6/0,4кВ СНТ "Весна" и "Виленское" ТП-1001, ТП-1002 и ТП-49 подключены по кабельно-воздушной линии 6кВ к шинам 6кВ ПС-501 - 35/6кВ, принадлежащей РХЗ АО "СХК". На кабельной линии установлено недопустимое количество соединительных муфт, что неоднократно являлось причиной аварийных отключений на ПС-501.

Поскольку ПС-501 предназначена для электроснабжения технологических установок ядерноопасных производств РХЗ, руководство АО "СХК" предупредило Администрацию ЗАТО Северск о прекращении электроснабжения СНТ "Весна" и "Виленское" письмом №04/1239 от 31.05.2016г..В настоящее время электроснабжение СНТ от ПС-501 временно осуществляется.

3. Расчетные нагрузки

СНТ "ВЕСНА" - 1050 участков.

Расчетные нагрузки:

Установленная мощность	Р _{уст.} = 4200кВт
Расчетная мощность	Р _{расч.} = 483кВт
Категория надежности	- III
Коэффициент мощности cosφ	0,95

СНТ "Виленское" - 760 участков

Расчетные нагрузки:

Установленная мощность	Р _{уст.} = 3040кВт
Расчетная мощность	Р _{расч.} = 388кВт
Категория надежности	- III
Коэффициент мощности cosφ	0,95

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист
Изм.	Кол.м	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СВП-18-04. ТЭО			4

СНТ "СИНТЕЗ" - 160 участков

Расчетные нагрузки:

Установленная мощность	Р _{уст.} = 640кВт
Расчетная мощность	Р _{расч.} = 96кВт
Категория надежности	- III
Коэффициент мощности $\cos\varphi$	0,95

Суммарная присоединяемая расчетная мощность Р_{расч.} = 906кВт

Примечание. Расчеты выполнены по СП 31-110-2003. "Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий" т.6.1, п.2.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СВП -18-04. ТЭО	Лист
							5

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Главная Новости О компании Продукция Контакты Поддержка Референс-лист
Главная Продукция Оборудование 6-10 кВ Расчёт потерь напряжения в линии

Расчёт потерь напряжения в линии П/с 35/10кВ "Наумовка-СНТ "Виленское"

Расчёт потерь напряжения в линии

Номинальное напряжение сети, кВ

10 кВ

Напряжение в начале линии, Uист, кВ

10.5

Нагрузка в конце участка линии

Активная мощность, Pнг, кВт

906

Реактивная мощность, Qнг, кВт

371

Тип линии

Воздушная (провод СИП)

Сечение провода, мм²

70 мм²

Длина линии, км

19.6

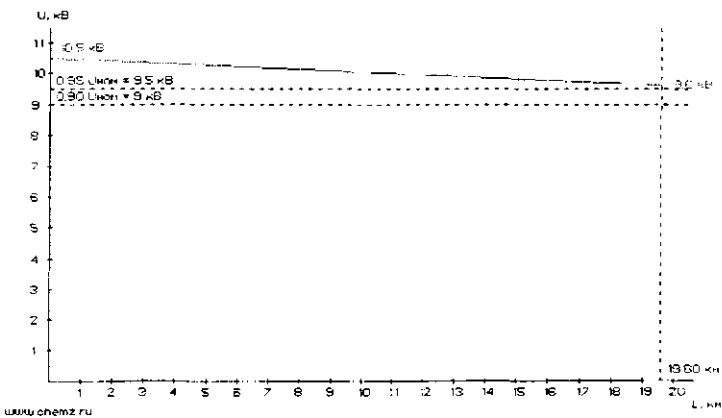
Расчет

Сброс

ВАРИАНТ № 1

Результаты расчета

Номинальное напряжение в сети, кВ	10
Тип линии	Воздушная (провод СИП)
Сечение провода, мм	70 мм²
Передаваемая активная мощность, кВт	906
Передаваемая реактивная мощность, кВт	371
Номинальный ток, А	56.52
Напряжение в начале линии, кВ	10.5
Напряжение в конце линии, кВ	9.61
Потеря напряжения, кВ	0.88
Отклонение напряжение δUотк, %	3.81
Активное сопротивление линии R, Ом	8.68
Реактивное сопротивление линии X, Ом	2.54



ГОСТ 13109-97 устанавливает нормально допустимые значения установившегося отклонения напряжения на зажимах электроприемников в пределах ΔUунопр= ± 5 % номинального напряжения сети.

Согласно расчету напряжение в конце линии 9,61881 кВ, что больше допустимого установившегося отклонения напряжения ±5 % от номинального, т.е. не превышает допустимого значения, установка БАРН не требуется.

Формулы расчета потерь напряжения в линии:

Потери напряжения - $\Delta U = ((P \cdot R_{уд} \cdot L) + (Q \cdot X_{уд} \cdot L)) / U_{ном}$
Напряжение в начале участка - $U_{нг} = U_{ист} - \Delta U$
Установившееся отклонение напряжения - $\delta U_{отк} = ((U_{ист} - U_{ном}) / U_{ном}) \cdot 100\%$
Расчетный ток - $I_p = \sqrt{(P^2 + Q^2) / (3 \cdot U_{ном})}$
P - активная мощность передаваемая по линии, кВт.
Q - реактивная мощность передаваемая по линии, кВАр.
R - удельное активное сопротивление кабельной линии, Ом/м.
X - удельное индуктивное сопротивление кабельной линии, Ом/м.
L - длина кабельной линии, км.
ΔU - потеря напряжения линии, кВ.

Расчёт потерь напряжения в линии СНТ "Весна" - СНТ "Синтез"

Расчёт потерь напряжения в линии

Номинальное напряжение сети, кВ

10 кВ

Напряжение в начале линии, Уст., кВ

9.62

Нагрузка в конце участка линии

Активная мощность, P_{лн}, кВт

96

Реактивная мощность, Q_{лн}, кВт

39

Тип линии

Воздушная (провод СИП)

Сечение провода, мм²

70 мм²

Длина линии, км

2.85

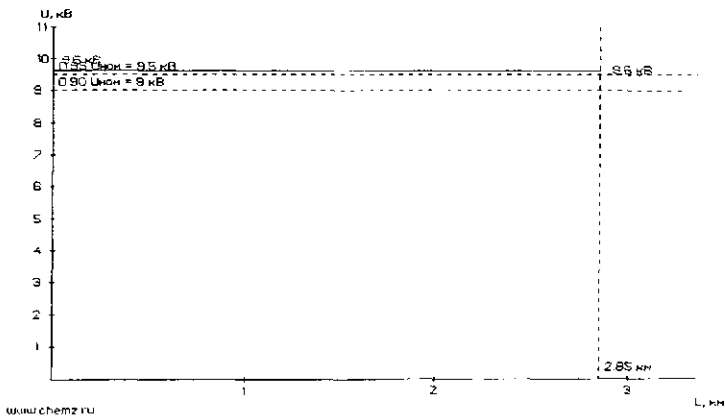
Расчёт

Сброс

к ВАРИАНТу № 1

Результаты расчета

Номинальное напряжение в сети, кВ	10
Тип линии	Воздушная (провод СИП)
Сечение провода, мм.	70 мм²
Передаваемая активная мощность, кВт	96
Передаваемая реактивная мощность, кВт	39
Номинальный ток, А	5.98
Напряжение в начале линии, кВ	9.62
Напряжение в конце линии, кВ	9.60
Потеря напряжения, кВ	0.01
Отклонение напряжение δUотк, %	3.93
Активное сопротивление линии R, Ом	1.26
Реактивное сопротивление линии X, Ом	0.37



ГОСТ 13109-97 устанавливает нормально допустимые значения установившегося отклонения напряжения на зажимах электроприёмников в пределах ΔU_{унопр} ± 5 % номинального напряжения сети.

Согласно расчету напряжение в конце линии 9.60643 кВ, что больше допустимого установившегося отклонения напряжения ± 5 % от номинального, т.е. не превышает допустимого значения, установка БАРН не требуется.

Формулы расчет потерь напряжения в линии:

Потери напряжения - $\Delta U = ((P \cdot R_{уд} \cdot L) + (Q \cdot X_{уд} \cdot L)) / U_{ном}$
Напряжение в начале участка - $U_{нг} = U_{ист} - \Delta U$
Установившееся отклонение напряжения - $\delta U_{отк} = ((U_{ист} - U_{ном}) / U_{ном}) \cdot 100\%$
Расчетный ток - $I_p = \sqrt{(P^2 + Q^2) / (3 \cdot U_{ном})}$

P - активная мощность передаваемая по линии, кВт;
Q - реактивная мощность передаваемая по линии, кВАр;
R - удельное активное сопротивление кабельной линии, Ом/м;
X - удельное индуктивное сопротивление кабельной линии, Ом/м;
L - длина кабельной линии, км;
ΔU - потеря напряжения линии, кВ;

[Главная](#) [Новости](#) [О компании](#) [Продукция](#) [Контакты](#) [Поддержка](#) [Референтность](#)
[Главная](#) [Продукция](#) [Оборудование 6-10 кВ](#) [Расчёт потерь напряжения в линии](#)

Расчёт потерь напряжения в линии Ц/с 35/10кВ "Наумовка-СНТ "Виленское"

Расчёт потерь напряжения в линии

Номинальное напряжение сети, кВ

10 кВ

Напряжение в начале линии, Uист, кВ

10,5

Нагрузка в конце участка линии

Активная мощность, Pнг, кВт

906

Реактивная мощность, Qнг, кВт

371

Тип линии

Воздушная (провод СИП)

Сечение провода, мм²

95 мм²

Длина линии, км

19,6

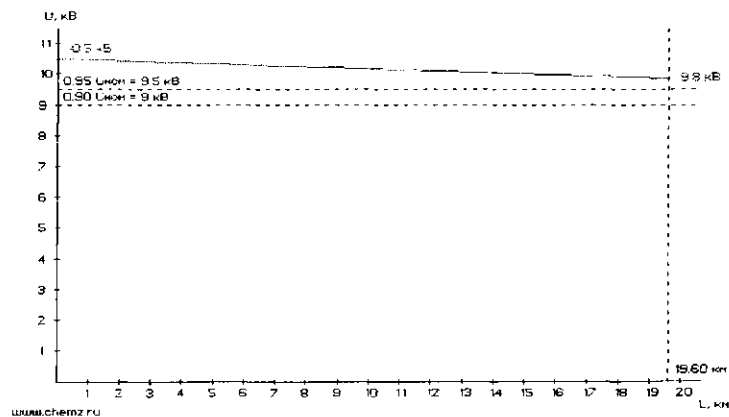
Расчёт

Сброс

ВАРИАНТ № 2

Результаты расчета

Номинальное напряжение в сети, кВ:	10
Тип линии:	Воздушная (провод СИП)
Сечение провода, мм:	95 мм²
Передаваемая активная мощность, кВт	906
Передаваемая реактивная мощность, кВт	371
Номинальный ток, А	56,52
Напряжение в начале линии, кВ	10,5
Напряжение в конце линии, кВ	9,83
Потеря напряжения, кВ	0,66
Отклонение напряжение δUотк, %	1,62
Активное сопротивление линии R, Ом	6,27
Реактивное сопротивление линии X, Ом	2,54



ГОСТ 13109-97 устанавливает нормально допустимые значения установившегося отклонения напряжения на зажимах электроприемников в пределах ΔUунор= ±5 % номинального напряжения сети.

Согласно расчету напряжение в конце линии 9,83723 кВ, что больше допустимого установившегося отклонения напряжения ±5 % от номинального, т.е. не превышает допустимого значения, установка БАРН не требуется.

Формулы расчет потерь напряжения в линии:

Потери напряжения - ΔU' = ((P*Rуд*L) + (Q*Xуд*L))/Uном
Напряжение в начале участка - Uнг = Uист - ΔU'
Установившееся отклонение напряжения - δUотк = ((Uист - Uном)/Uном)*100%
Расчетный ток - Iр = √((P²+Q²)/(√3*Uном))

P - активная мощность передаваемая по линии, кВт;
Q - реактивная мощность передаваемая по линии, кВАр;
R - удельное активное сопротивление кабельной линии, Ом/м;
X - удельное индуктивное сопротивление кабельной линии, Ом/м;
L - длина кабельной линии, км;
ΔU' - потеря напряжения линии, кВ.

Главная | Новости | О компании | Продукция | Контакты | Поддержка | Референс-лист
Главная | Продукция | Оборудование 6-10 кВ | Расчет потерь напряжения в линии

Расчёт потерь напряжения в линии П/с 35/10кВ "Наумовка-СНТ "Виленское"

Расчёт потерь напряжения в линии

Номинальное напряжение сети, кВ

10 кВ

Напряжение в начале линии, Уист, кВ

10.5

Нагрузка в конце участка линии

Активная мощность, Рнг, кВт

906

Реактивная мощность, Qнг, кВт

371

Тип линии

Воздушная (провод СИП)

Сечение провода, мм²

120 мм²

Длина линии, км

19.6

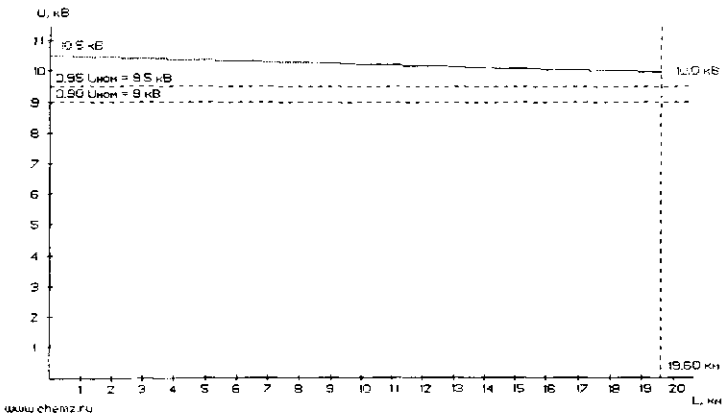
Расчёт

Сброс

ВАРИАНТ № 3

Результаты расчета

Номинальное напряжение в сети, кВ:	10
Тип линии:	Воздушная (провод СИП)
Сечение провода, мм:	120 мм²
Передаваемая активная мощность, кВт	906
Передаваемая реактивная мощность, кВт	371
Номинальный ток, А	56.52
Напряжение в начале линии, кВ	10.5
Напряжение в конце линии, кВ	9.96
Потеря напряжения, кВ	0.53
Отклонение напряжение δUотк, %	0.36
Активное сопротивление линии R, Ом	4.95
Реактивное сопротивление линии X, Ом	2.35



ГОСТ 13109-97 устанавливает нормально допустимые значения установившегося отклонения напряжения на зажимах электроприёмников в пределах $\Delta U_{\text{уном}} \pm 5\%$ номинального напряжения сети.

Согласно расчету напряжение в конце линии 9.96347 кВ, что больше допустимого установившегося отклонения напряжения $\pm 5\%$ от номинального, т.е. не превышает допустимого значения, установка БАРН не требуется.

Формулы расчет потерь напряжения в линии:

Потери напряжения - $\Delta U = ((P \cdot R_{уд} \cdot L) + (Q \cdot X_{уд} \cdot L)) / U_{ном}$
Напряжение в начале участка - $U_{нг} = U_{ист} - \Delta U$
Установившееся отклонение напряжения - $\delta U_{отк} = ((U_{ист} - U_{ном}) / U_{ном}) \cdot 100\%$
Расчетный ток - $I_p = \sqrt{(P^2 + Q^2) / (3 \cdot U_{ном})}$

P - активная мощность передаваемая по линии, кВт;
Q - реактивная мощность передаваемая по линии, кВАр;
R - удельное активное сопротивление кабельной линии, Ом/м;
X - удельное индуктивное сопротивление кабельной линии, Ом/м;
L - длина кабельной линии, км;
 ΔU - потеря напряжения линии, кВ.

5. Решения по монтажу ВЛ-10кВ

Трассу ВЛ-10кВ от П/с 35/10 п. Наумовка до СНТ "Весна" протяженностью 19,6км предлагается проложить вдоль автомобильных дорог Наумовка – Надежда - участок по а/д Томск-Самуськи - СНТ "Весна".

На данном участке трассы выполнено три варианта расчетов потерь напряжения по сечениям проводов СИПЗ (70мм², 95мм², 120мм²)

Трасса ВЛ-10кВ СНТ "Весна"- СНТ "Синтез" протяженностью 2,85км проходит по территории СНТ и через лесной массив.

На данном участке трассы выполнен расчет потерь напряжения по сечению проводов СИПЗ (70мм²,)

Одноцепная ВЛ-10кВ монтируется на железобетонных одностоечных опорах со стойками С105-2 по т.п. (шифр Л56- ОАО "РОСЭП")

Максимальный пролет до 100м. Заглубление опор не менее 2,5м.

Минимально допустимая ширина просеки в лесных массивах на новых участках не менее 5,4м.

Монтажные работы выполнять по согласованной и утвержденной проектно-сметной документации с соблюдением действующих нормативных документов.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№					Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	СВП -18-04. ТЭО	10

6. Экономическая часть

Сметный расчет №1
по строительству одноцепной ВЛ-10кВ по трассе "П/с 35/10кВ
п. Наумовка- СНТ "Весна", СНТ "Виленский", СНТ "Синтез"

Настоящий сметный расчет выполнен на основании нормативного документа ИЦС 81-02--2017 "Укрупненные нормативы цены строительства," утвержденные приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ № 834/пр. от 01.06.2017г.

1. Стоимость строительства ВЛ-10кВ (провод СИП-3, 3х120мм²)

$C1=1256,19 \times 19,6 \times 1,05 \times 1,18 = 30506$ тыс.руб.

где: 1382,62т.р- стоимость строительства 1км ВЛ-10кВ.
т. 12-02-004 норматив 12-02-004-04 (ИЦС 81-02-2017)
19,6 -длина линии (км)
1,05-предполагаемый коэфф. индексации на 2019г.
1,18 - НДС

2. Стоимость строительства ВЛ-10кВ. (провод СИП-3, 3х70мм²)

$C2=1141,56 \times 2,85 \times 1,05 \times 1,18 = 4031$ тыс.руб.

где: 1141,56т.р- стоимость строительства 1км ВЛ-6кВ.
т. 12-02-004 норматив 12-02-004-02 (ИЦС 81-02-2017)
2,85 -длина линии (км)
1,05-предполагаемый коэфф. индексации на 2019г.
1,18 - НДС

3. Стоимость изыскательских работ по трассе ВЛ-6кВ

$C4=30 \times 22,45 \times 1,18 = 795$ тыс.руб.

где: 30т.р.- стоимость изысканий 1га трассы
22,45га - общая площадь полосы изысканий

4. Проектные работы

Стоимость проектных работ просчитана по СБЦП 81-2001-07

$C5=620$ тыс.руб

ИТОГО: 35952 тыс.руб

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол. у.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СВП -18-04. ТЭО		Лист
								11

Копировал

Сметный расчет №2
по строительству одноцепной ВЛ-10кВ по трассе "П/с 35/10кВ п.
"Наумовка"- СНТ "Весна", СНТ "Виленский",
СНТ "Синтез"

Настоящий сметный расчет выполнен на основании Приказа Минэнерго РФ № 75 от 08.02.2016г. Об утверждении укрупненные нормативов цены строительства и проектно-изыскательских работ для объектов энергетики.

1. Стоимость строительства ВЛ-10кВ (провод СИП-3, 3х120мм² и 3х700

$C1=1705 \times 22,45 \times 1,05 \times 1,18=47425,5$ тыс.руб.

где: 1705 т.р- стоимость строительства 1км ВЛ-10кВ.
т. Л-1, номер расценки Л1-74-1 (для Томской обл.)
22,45 -длина линии (км)
1,05-предполагаемый коэфф. индексации на 2019г.
1,18 - НДС

2. Стоимость проектно-изыскательских работ

$C2=[2108+510:5 \times 12,45] \times 1,05 \times 1,18=4185$ тыс.руб.

где: 2108т.р- стоимость ПИР 10км ВЛ-10кВ.
т.П-3 номер расценки ПЗ-02
510т.р- стоимость ПИР 10км ВЛ-10кВ.
т.П-3 номер расценки ПЗ-01
510:5х12,45 - интерполяция
1,05-предполагаемый коэфф. индексации на 2019г.
1,18 - НДС

ИТОГО: 51610,5 тыс.руб.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист
Изм.	Кол. у.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СВП -18-04. ТЭО			12

7. Выводы и предложения

Проанализировав текущее состояние системы электроснабжения вышеназванных СНТ, с учетом отрицательных результатов ранее выполненного ТЭО "Электроснабжение СНТ от П/с 35/6кВ в п.Самусь", напрашиваются следующие выводы:

- 1. Электроснабжение 3-х СНТ по ВЛ-10кВ от П/с 35/10кВ в п.Наумовка является единственно реальным и технически приемлемым, т.к. качество поставляемой электроэнергии соответствует всем нормативам.
- 2. В связи с тем, что во всех СНТ достаточно резко возрастают электрические нагрузки в садовых домиках, домах и коттеджах, предлагается на головном участке ВЛ-10кВ (п. Наумовка - СНТ "Весна") смонтировать провод СИП3 сечением 3х120мм².

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. у.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СВП -18-04. ТЭО			13

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор
ООО "Электросети"
_____ В.А.Макаренко

« » февраля 2018г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
№ 4 от 04.02.2018г.**

на выполнение Техничко-экономического обоснования "Электроснабжение СНТ "Весна",
СНТ "Виленское" и СНТ "Синтез" от сетей 10кВ Томской распределительной компании
П/с 35/10кВ в п. Наумовка

Заказчик:

Наименование заказчика: **ООО "Электросети"**
Адрес: 636071, Томская область, г.Северск, ул.Мира, 18Б, стр.4
Телефон: (3823) 780-310

Предмет заказа: выполнение Техничко-экономического обоснования "Электроснабжение
СНТ "Весна" и СНТ "Виленское" от сетей 10кВ Томской распределительной компании
П/с 35/10кВ в п. Наумовка

Описание, виды, характеристика проектных работ.

- Сбор исходных данных, обмерные картографические работы по определению трассы и протяженности ВЛ-10кВ (существующих и проектируемых) от П/с 35/10кВ в п. Наумовка до СНТ "Виленское".
- Определение установленных и расчетных нагрузок СНТ "Весна", СНТ "Виленское", и СНТ "Синтез"
- Разработка схемы сети электроснабжения 10кВ
- Расчеты потерь напряжения.
- Выбор конструкций опор и проводов ВЛ-10кВ
- Разработка экономической части проекта
- Выводы и предложения

Техническое задание составил

Начальник ПТО

Хафизов Е.Ю.

"СОГЛАСОВАНО"

И.о. главного инженера ООО "Электросети"

Беляев С.В.

Директор ООО ПКП "СеверскПроект"

Панков Б.А.

ННА
04.02.18г



Акционерное общество
«СИБИРСКИЙ ХИМИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ»
(АО «СХК»)
Курчатова ул., 1, г. Северск Томской обл.,
636039
Телеграф: Северск, Иргыш, 128121
Факс: (3822) 72-44-46
E-mail: shk@seversk.tomsknet.ru,
http://www.atomsib.ru
ОКПО 07622928, ОГРН 1087024001965
ИНН/КПП 7024029499/702450001

31.05.2016 № 04/1239

О существующей схеме электро-
снабжения
СО «Виленка» и «Весна»

Главе Администрации ЗАТО Северск

Н.В.Диденко

636000. Томская обл., г. Северск,
пр. Коммунистический 51.

Уважаемый Николай Васильевич!

В 1986 году было принято решение о временном подключении (на срок не более года) схемы электроснабжения садоводческих обществ «Весна» и «Виленское» к подстанции ПС 501 яч. 6 РХЗ АО «СХК» по кабельно-воздушной ЛЭП.

В соответствии с проектом подстанция ПС 501 предназначена для электроснабжения технологических установок ядерноопасных производств пл. 18 РХЗ АО «СХК», сбои в работе которых недопустимы.

В тоже время каждое короткое замыкание на указанной линии (по 1-2 случая в месяц) вызывает недопустимое кратковременное снижение напряжения на всех потребителях ПС 501 и сетях 6 кВ РХЗ с отключением технологического оборудования. Оперативный персонал завода вынужден в аварийном режиме восстанавливать нормальную схему и устранить последствия отключения.

Учитывая специфику производств РХЗ вынуждены констатировать высокую вероятность возникновения опасных ситуаций на технологическом оборудовании от воздействия непроектного временного присоединения электроснабжения садоводческих обществ «Весна» и «Виленское».

В настоящее время ситуация усугубляется еще и отсутствием постоянной эксплуатирующей организации на данной линии.

Для обеспечения безопасности и надежной работы оборудования ядерноопасных производств РХЗ АО «СХК», предлагаем Вам незамедлительно решить вопрос по отключению потребителей садоводческих обществ от ПС 501 РХЗ АО «СХК».

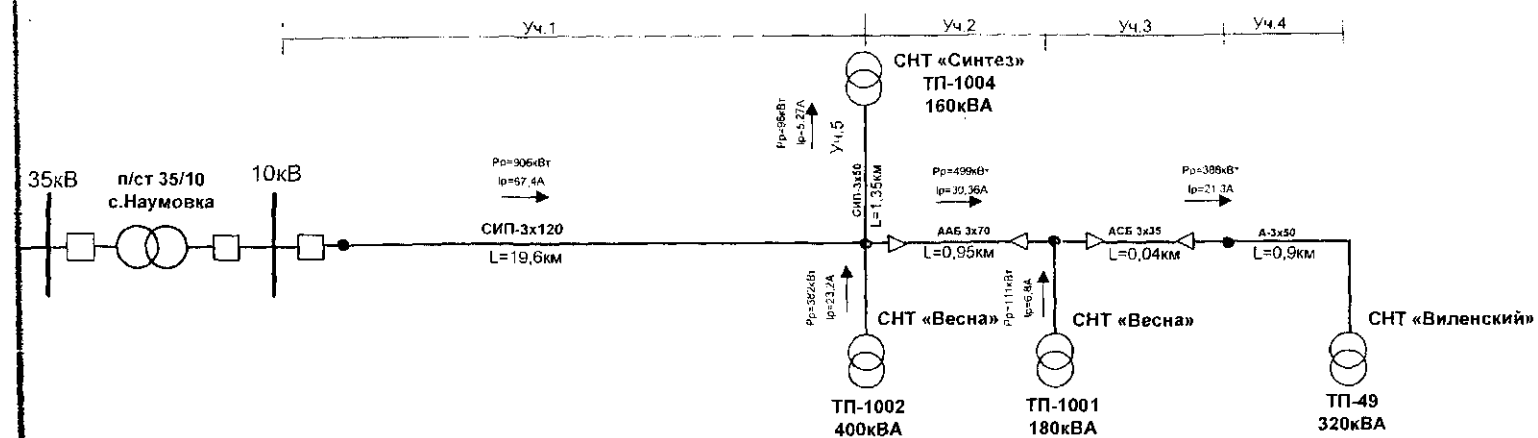
С уважением,
Генеральный директор АО «СХК»

С.Б. Точилин

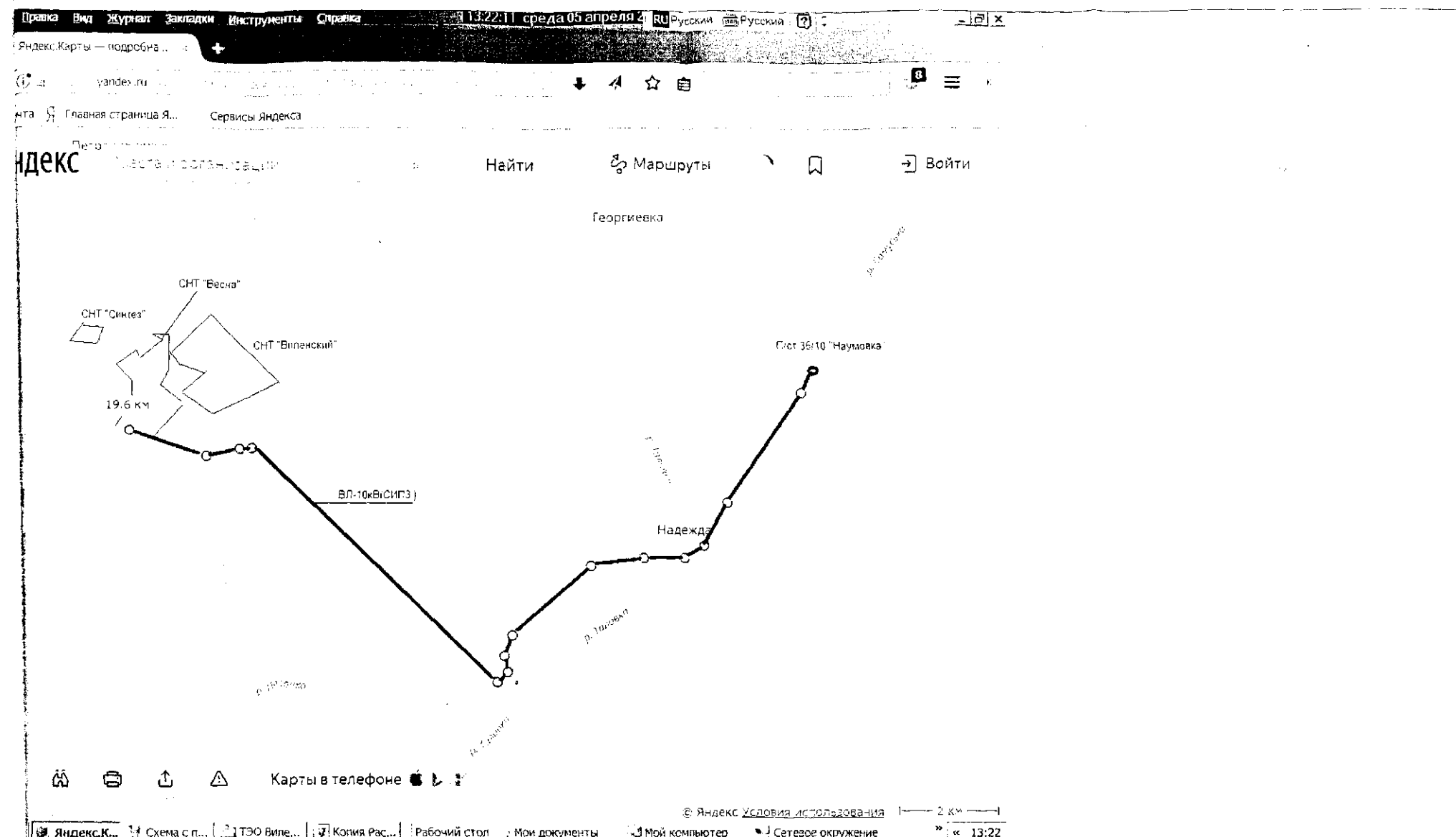
ушкарёв А.В.
823) 54-87-97



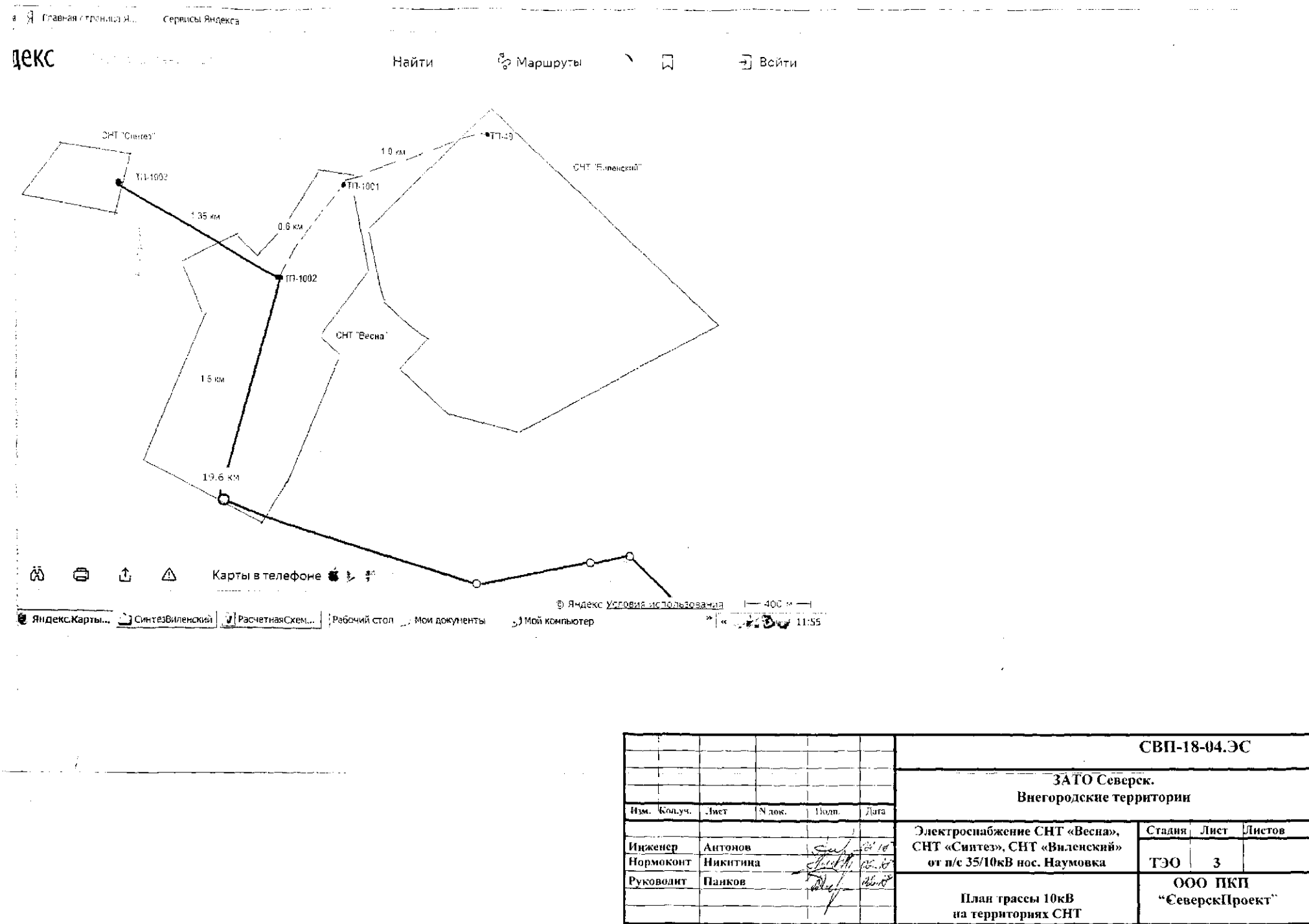
Администрация	
ЗАТО Северск Томской области	
Вх. №	200/6



						СВП-18-04.ЭС		
						ЗАТО Северск. Внегородские территории		
Пзм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Электроснабжение СНТ «Весна», СНТ «Синтез», СНТ «Виленский» от н/с 35/10кВ пос. Наумовка	Стадия	Лист
Инженер	Антонов	455	02.15				ТЭО	1
Нормоконт	Никитина	455	02.15					
Руководит	Панков	455	02.15					
						Расчетная схема	ООО ПКН «СеверскПром»	



						СВП-18-04.ЭС			
						ЗАТО Северск. Внегородские территории			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Электроснабжение СНТ «Весна», СНТ «Синтез», СНТ «Виленинский» от п/с 35/10кВ пос. Наумовка	Стадия	Лист	Листов
Инженер	Антонов				15.04.17		ТЭО	2	
Нормоконт	Никифорова				15.04.17				
Руководит	Панков				15.04.17				
						План трассы 10кВ	ООО ПКП «СеверекПроект»		



						СВП-18-04.ЭС		
						ЗАТО Северск. Внегородские территории		
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Электроснабжение СНТ «Весна», СНТ «Синтез», СНТ «Виленский» от п/с 35/10кВ пос. Наумовка	Стадия	Лист
Инженер	Антонов						ТЭО	3
Нормоконт	Никитина						ООО ПКП «СеверскПроект»	
Руководит	Паиков					План трассы 10кВ на территориях СНТ		