

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА №1

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Правобережные электрические сети»
	Адрес	г.Волгоград, ул.Огарева, 28
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ПЭС» Соколов М.В., тел. (8442) 96-94-73
2	Наименование линии	№65
3	№ опоры	279
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	10
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	120
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	III
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70Д
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	190
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	225
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП

ПО «Правобережные электрические сети»



М.В.Соколов

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 2

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Правобережные электрические сети»
	Адрес	г.Волгоград, ул.Огарева, 28
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ПЭС» Соколов М.В., тел. (8442) 96-94-73
2	Наименование линии	№91
3	№ опоры	7
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	41
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	150
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	III
13	Район по ветровому давлению	III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70Д
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	140
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	315
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП

ПО «Правобережные электрические сети»



М.В.Соколов

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 7

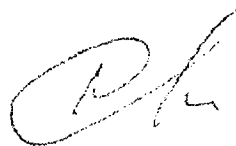
Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Волгоградские электрические сети»
	Адрес	г.Волгоград, ул.Электросовская, 66
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ВЭС» Друкер Э.Р., тел. (8442) 96-48-73
2	Наименование линии	ВЛ-110 кВ №52 отпайка на ПС Городище
3	№ опоры	29/21
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	210
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	-
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	150
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	2
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	VI
13	Район по ветровому давлению	III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	160
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6-8
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	(определяется при монтаже)
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Волгоградские электрические сети»



Э.Р. Друкер

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 8

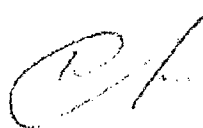
Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Волгоградские электрические сети»
	Адрес	г.Волгоград, ул.Электроресовская, 66
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ВЭС» Друкер Э.Р., тел. (8442) 96-48-73
2	Наименование линии	ВЛ-110кВ №301
3	№ опоры	165
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	50
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	-
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	150
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	VI
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	250
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6-8
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	(определяется при монтаже)
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Волгоградские электрические сети»



Э.Р. Друкер

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА №9

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Волгоградские электрические сети»
	Адрес	г.Волгоград, ул.Электролесовская, 66
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ВЭС» Друкер Э.Р., тел. (8442) 96-48-73
2	Наименование линии	ВЛ-110кВ №302
3	№ опоры	223
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	50
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	-
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	150
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	VI
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	210
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6-8
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	(определяется при монтаже)
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Волгоградские электрические сети»



Э.Р. Друкер

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 10

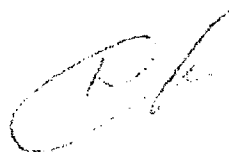
Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Волгоградские электрические сети»
	Адрес	г.Волгоград, ул.Электролесовская, 66
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ВЭС» Друкер Э.Р., тел. (8442) 96-48-73
2	Наименование линии	ВЛ-35кВ Новая
3	№ опоры	78
4	Класс напряжения линии (кВ)	35
5	Рабочий ток линии (А)	30
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	-
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	95
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	-
11	Сечение грозотроса (мм ²)	-
12	Район по толщине стенки гололеда	VI
13	Район по ветровому давлению	V
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70
17	Тип лодочки	ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	90
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6-8
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	(определяется при монтаже)
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	-
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Волгоградские электрические сети»



Э.Р. Друкер

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 11

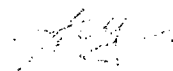
Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Урюпинские электрические сети»
	Адрес	г.Урюпинск, пр.Ленина, 139
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «УЭС» Щербаков А.А., тел. (84442) 4-92-75
2	Наименование линии	№612
3	№ опоры	36
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	10
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	4
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	120
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	VI
13	Район по ветровому давлению	III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70Д
17	Тип лодочки	ПГ-3-6
18	Длина пролета (м)	220
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Урюпинские электрические сети»



А.А.Щербаков

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 12

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Михайловские электрические сети»
	Адрес	г.Михайловка, ул. Ленина, 205
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «МЭС» Рогочев П.Ю., тел. (84463) 4-80-73
2	Наименование линии	№540
3	№ опоры	109
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	300
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	95
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	III-IV
13	Район по ветровому давлению	II-III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-6Б
17	Тип подочки	ПГН-3-5; ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	149
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Михайловские электрические сети»



П.Ю. Рогачев

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 13

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Михайловские электрические сети»
	Адрес	г.Михайловка, ул. Ленина, 205
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «МЭС» Рогочев П.Ю., тел. (84463) 4-80-73
2	Наименование линии	№541
3	№ опоры	89
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	300
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	120
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	II-III
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-6Б
17	Тип лодочки	ПГН-3-5; ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	211
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Михайловские электрические сети»



П.Ю. Рогачев

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА №14

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Михайловские электрические сети»
	Адрес	г.Михайловка, ул. Ленина, 205
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «МЭС» Рогочев П.Ю., тел. (84463) 4-80-73
2	Наименование линии	№507
3	№ опоры	95
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	200
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	95
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	IV
13	Район по ветровому давлению	IV-V
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70Е
17	Тип лодочки	ПГН-3-5; ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	179
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Михайловские электрические сети»



П.Ю. Рогачев

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 15

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Михайловские электрические сети»
	Адрес	г.Михайловка, ул. Ленина, 205
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «МЭС» Рогочев П.Ю., тел. (84463) 4-80-73
2	Наименование линии	№521
3	№ опоры	81
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	300
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	150
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	V-VI
13	Район по ветровому давлению	IV-V
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70Е
17	Тип лодочки	ПГН-3-5; ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	137
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Михайловские электрические сети»



П.Ю. Рогачев

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 16

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Михайловские электрические сети»
	Адрес	г. Михайловка, ул. Ленина, 205
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «МЭС» Рогачев П.Ю., тел. (84463) 4-80-73
2	Наименование линии	№557
3	№ опоры	95
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	330
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	120
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	V-VI
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70Е
17	Тип лодочки	ПГН-3-5; ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	175
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Михайловские электрические сети»



П.Ю. Рогачев

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА №17

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Михайловские электрические сети»
	Адрес	г. Михайловка, ул. Ленина, 205
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «МЭС» Рогочев П.Ю., тел. (84463) 4-80-73
2	Наименование линии	№ГКС-II
3	№ опоры	66
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	300
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	185
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	V-VI
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70Е
17	Тип лодочки	ПГН-3-5; ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	208
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Михайловские электрические сети»



П.Ю. Рогачев

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 18

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Левобережные электрические сети»
	Адрес	г.Волжский, Волгоградская обл., Автодорога №6, объект 10, а/я №50
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ЛЭС» Фирсов Ю.В., тел. (8443) 42-11-73
2	Наименование линии	№287
3	№ опоры	179, 264
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	55
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	120
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	III
13	Район по ветровому давлению	III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☐ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☒ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ИС-70Д
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	157
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метео данных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Левобережные электрические сети»



Ю.В.Фирсов

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 19

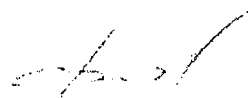
Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Левобережные электрические сети»
	Адрес	г.Волжский, Волгоградская обл., Автодорога №6, объект 10, а/я №50
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ЛЭС» Фирсов Ю.В., тел. (8443) 42-11-73
2	Наименование линии	№291
3	№ опоры	31
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	38
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	120
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	III
13	Район по ветровому давлению	III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПСГ-70
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	215
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Левобережные электрические сети»



Ю.В.Фирсов

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 20

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Левобережные электрические сети»
	Адрес	г.Волжский, Волгоградская обл., Автодорога №6, объект 10, а/я №50
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ЛЭС» Фирсов Ю.В., тел. (8443) 42-11-73
2	Наименование линии	Насосные станции
3	№ опоры	110
4	Класс напряжения линии (кВ)	35
5	Рабочий ток линии (А)	20
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	120
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	-
12	Район по толщине стенки гололеда	III
13	Район по ветровому давлению	III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПФ-6А
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	288
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Нет
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Левобережные электрические сети»



Ю.В.Фирсов

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 21

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Левобережные электрические сети»
	Адрес	г.Волжский, Волгоградская обл., Автодорога №6, объект 10, а/я №50
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ЛЭС» Фирсов Ю.В., тел. (8443) 42-11-73
2	Наименование линии	Борьба
3	№ опоры	208
4	Класс напряжения линии (кВ)	35
5	Рабочий ток линии (А)	30
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	70
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	-
12	Район по толщине стенки гололеда	III
13	Район по ветровому давлению	III
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промжуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70
17	Тип лодочки	ПГН-2-6
18	Длина пролета (м)	176
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	Определяется при монтаже
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Нет
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП
ПО «Левобережные электрические сети»



Ю.В.Фирсов

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 4

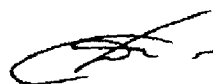
Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:		
	Наименование организации		Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Камышинские электрические сети» Красноярский район электрических сетей
	Адрес		р.л. Красный Яр Промзона 11
	Контактное лицо Заказчика		Главный инженер РЭС Заседателев А.В., тел. (84454) 6-11-75, 8-937-707-94-44
2	Наименование линии		№ 40
3	№ опоры		658
4	Класс напряжения линии (кВ)		10
5	Рабочий ток линии (А)		15
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)		24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)		50
8	Количество цепей линии:	☒ v одноцепная; ☐ двухцепная.	
9	Количество проводов в фазе		1
10	Количество грозотросов		-
11	Сечение грозотроса (мм ²)		-
12	Район по толщине стенки гололеда		VI
13	Район по ветровому давлению		VI
14	Материал опоры:	☒ v железобетонная; ☐ стальная.	
15	Тип опоры:	☐ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☒ v анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.	

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70
17	Тип лодочки	-
18	Длина пролета (м)	50
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	30
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Нет
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник Красноярского РЭС
ПО «Камышинские электрические сети»



В.С.Дьяченко

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 5

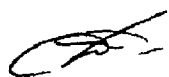
Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:		
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Камышинские электрические сети» Красноярский район электрических сетей	
	Адрес	р.п. Красный Яр Промзона 11	
	Контактное лицо Заказчика	Главный инженер РЭС Заседателсв А.В., тел. (84454) 6-11-75, 8-937-707-94-44	
2	Наименование линии	№ 7	
3	№ опоры	85	
4	Класс напряжения линии (кВ)	10	
5	Рабочий ток линии (А)	10	
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24	
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	50	
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.	
9	Количество проводов в фазе	1	
10	Количество грозотросов	-	
11	Сечение грозотроса (мм ²)	-	
12	Район по толщине стенки гололеда	VI	
13	Район по ветровому давлению	VI	
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.	
15	Тип опоры:	☐ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☒ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.	

16	Тип изолятора (артикул)		ПС-70
17	Тип лодочки		-
18	Длина пролета (м)		60
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)		6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)		280
21	Система МИГ		
	Модуль измерения температуры фазного провода		Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески		Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса		Нет
	Модуль измерения метеоданных:		
	- датчик скорости ветра		Да
	- датчик направления ветра		Да
	- датчик температуры и влажности воздуха		Да
	- датчик атмосферного давления		Да

Начальник Красноярского РЭС
ПО «Камышинские электрические сети»



В.С.Дьяченко

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 6

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Камышинские электрические сети», Котовский РЭС
	Адрес	г.Котово, ул.Чернышевского, 28
	Контактное лицо Заказчика	Начальник Котовского РЭС Свиридов С.А., тел. (84455) 2-23-06
2	Наименование линии	Л-10 кВ №10 ПС 110/10кВ Мокрая Ольховка
3	№ опоры	№201/315
4	Класс напряжения линии (кВ)	10
5	Рабочий ток линии (А)	5
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	50
8	Количество цепей линии:	☒ одноцепная; ☐ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	0
11	Сечение грозотроса (мм ²)	-
12	Район по толщине стенки гололеда	IV
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☐ железобетонная; ☐ стальная. ☒ деревянная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐

		ответственная.
16	Тип изолятора (артикул)	ШС-10
17	Тип лодочки	-
18	Длина пролета (м)	40
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	95
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Нет
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Гл. инженер Котовского РЭС



А.Н.Ершов

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА № 3

Сведения о проектировщике, заказчике, объекте

1. Пост

1	Данные заказчика:	
	Наименование организации	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» ПО «Правобережные электрические сети»
	Адрес	г.Волгоград, ул.Огарева, 28
	Контактное лицо Заказчика	Начальник службы ЛЭП ПО «ПЭС» Соколов М.В., тел. (8442) 96-94-73
2	Наименование линии	Караичевская-1,2
3	№ опоры	25
4	Класс напряжения линии (кВ)	110
5	Рабочий ток линии (А)	24, 11
6	Продолжительность использования максимальной нагрузки (час)	24
7	Сечение фазных проводов (мм ²)	185
8	Количество цепей линии:	☐ одноцепная; ☒ двухцепная.
9	Количество проводов в фазе	1
10	Количество грозотросов	1
11	Сечение грозотроса (мм ²)	50
12	Район по толщине стенки гололеда	III
13	Район по ветровому давлению	IV
14	Материал опоры:	☒ железобетонная; ☐ стальная.
15	Тип опоры:	☒ промежуточная; ☐ переходная; ☐ угловая; ☐ анкерная; ☐ концевая; ☐ ответвительная.

16	Тип изолятора (артикул)	ПС-70
17	Тип лодочки	ПГН-3-5
18	Длина пролета (м)	130
19	Допустимая высота установки поста над уровнем земли (6-8 м)	6
20	Направление участка линии по отношению к северу (гр.)	135
21	Система МИГ	
	Модуль измерения температуры фазного провода	Да
	Модуль измерения тяжения фазной подвески	Да
	Модуль измерения температуры грозотроса и тяжения подвески грозотроса	Да
	Модуль измерения метеоданных:	
	- датчик скорости ветра	Да
	- датчик направления ветра	Да
	- датчик температуры и влажности воздуха	Да
	- датчик атмосферного давления	Да

Начальник службы ЛЭП

ПО «Правобережные электрические сети»



М.В.Соколов