RELES DE DISTANCIA

Es la forma mas comun de protecci3n en l3neas de transmisi3n de alto voltaje, las l3neas tienen su impedancia por kil3metro, y usando este valor y comparandolo con el voltaje y la corriente la distancia a la falla puede ser determinada.

El c3digo ANSI para los relés de protecci3n a distancia es el 21, este tambien es llamado relé de impedancia

A diferencia de las protecciones para fase y neutro convencionales, la ventaja de la proteccion de distancia es que la cobertura de la falla del circuito a proteger es virtualmente independiente de las variaciones de la impedancia de la fuente.

Fig. Ventajas de la proteccion de distancia frente a la proteccion de sobrecorriente convencional.

La Impedancia de una linea de Transmisión es proporcional a su longitud, para la medicion de distancia es apropiado usar un relé capaz de medir la impedancia de una línea hasta un punto determinado (reach point). Este relé es el rele de distancia y es diseñado solo para operar con fallas que pudieran ocurrir entre la locacion del relé y el seleccionado reach point, dando una discriminacion para fallas que pudieran ocurrir en diferentes secciones de la linea.

El principio básico de operación de la protección a distancia involucra la división del voltaje en el punto donde se encuentra el relé entre la corriente medida, la impedancia aparente calculada es comparada con la impedancia del reach point, si la impedancia medida es menor que la impedancia del reach point, se asume que existe una falla entre el relé y el reach point.

El reach point del relé es el punto a lo largo de la impedancia de la linea localizado en la frontera característica del relé, el cual es dependiente de la relacion de voltaje, corriente y angulol de fase entre ellos, lo cual nos permite representarlo en un diagrama R/X. La posición de las impedancias del sistema de potencia, vistas por el relé durante fallas, oscilaciones de potencia y variaciones de carga tambien pueden ser representadas en el mismo diagrama, de esta manera el desempeño del relé en presencia de fallas del sistema y perturbaciones puede ser estudiado.

Desempeño del Relé

El desempeño del relé de distancia esta definido en términos de precisión de alcance y tiempo de operación, la precision de alcance es una comparacion del alcance ohmico del relé durante condiciones normales de operacion con un valor predeterminado en ohms. La precision de alcance depende particularmente del nivel de voltaje presente en el relé bajo condiciones de falla, las técnicas de medición de la impedancia empleadas en diseños especificos del relé tambien tienen impacto.

Los tiempos de operacion pueden variar con la corriente de falla, con la posicion de la falla respecto a la posicion del relé en el sistema de transmision y en el punto de la onda de voltaje al cual ocurre la falla.

Dependiendo de la tecnica de medición empleada en el diseño particular del relé, errores transitorios en las señales de medida tales como las producidas por transformadores, pueden tambien retrasar adversamente el tiempo de operacion para fallas cercanas al reach point.

Reles electromecanicos o de distancia estática

Con los relés electromecanicos y diseños estaticos anteriores, la magnitud de las cantidades de entrada particularmente influyen en las dos características del desempeño, la precision de alcance y el tiempo de operacion, comercialmente es usual presentar la

información del desempeño del relé por curvas voltaje/alcance, como se muestra en la figura y las relaciones Tiempo de operación/posición de la falla en curvas con varios valores de relación de impedancias del sistema (S.I.R.'s) como se muestra en la figura

$$S.I.R = \frac{Z_s}{Z_L}$$

Donde:

Z_s = impedancia fuente del sistema, detras de la posicion del relé

Z_L = impedancia de la linea equivalente al alcande predeterminado del rele

(a) Phase-earth faults

(b) Phase-phase faults

(c) Three-phase and three-phase-earth faults

características típicas de impedancia de precisión para la zona 1

Fig. Características típicas de tiempo de operación para la zona 1, fallas de Fase a Fase

Alternativamente, la información anterior es combinada en una familia de curvas, donde la posición de la falla, expresada como un porcentaje del ajuste del relé es ploteada contra la relación entre las impedancias de fuente y línea, tal como se muestra en la figura

RELES DE DISTANCIA DIGITALES/NUMERICOS

Los relés de distancia digitales tienden a tiempos de operación mas consistentes, éstos son por lo general ligeramente mas lentos que los diseños antiguos de relés de distancia en operacion en las mejores condiciones, pero sus maximos tiempos de operacion son tambien pequeños bajo condiciones adversas de formas de onda o por condiciones de fallas en la frontera.

RELACION ENTRE EL VOLTAJE EN EL RELE Y LA RELACION Z_s/Z_L

Un circuito simple y generico se muestra en la figura, el cual puede representar una condicion de falla en un circuito de potencia trifásico, el voltaje V aplicado a la impedancia es el voltaje de circuito abierto del sistema de potencia. El punto R representa

la posición del relé, I_r y V_r son la corriente y el voltaje medido por el relé. Las impedancias Z_s y Z_l están descritas como la impedancia fuente y la impedancia de línea respecto a la posición del relé. La impedancia fuente Z_s es una medida del nivel de la falla en el punto donde se encuentra el relé, para fallas que involucran el cable de puesta a tierra dicha impedancia es dependiente del método de puesta a tierra utilizado aguas abajo o detrás de la posición del relé. La impedancia de línea Z_l es una medida de la impedancia de la sección a proteger. El voltaje V_r aplicado al relé, es por lo tanto, $I_r \cdot Z_l$. Para una falla en el reach point, esto puede ser alternativamente expresado en términos de la relación Z_s/Z_l por medio de las siguientes expresiones.

$$V_R = I_R * Z_L$$

Donde

$$I_R = \frac{V}{Z_S + Z_L}$$

Por lo tanto:

$$V_R = \frac{Z_L}{Z_S + Z_L} * V$$

Lo que tambien se puede expresar como:

$$V_R = \frac{1}{(Z_S / Z_L) + 1} * V$$

Las relaciones antes descritas entre V_r y Z_s/Z_l se ilustran en la figura, es valida para todo tipo de cortocircuitos demostrando algunas reglas simples, estas son:

I. Para las fallas de fase, V es el voltaje entre Fases de la fuente y la relacion Z_s/Z_l es la relacion de impedancias de secuencia positiva entre la fuente y la linea. V_r es el voltaje de fase aplicado al relé e I_r es la corriente de fase del mismo, para las respectivas fallas de fase.

$$V_R = \frac{1}{(Z_S / Z_L) + 1} * V_{fase}$$

II. Para fallas de tierra, V es el voltaje de fase a neutro de la fuente y Z_s/Z_l es una relacion compuesta que involucra las impedancias de secuencia cero y secuencia positiva. V_r es el voltaje fase a neutro aplicado al relé y I_r es la corriente en relé para la fase en falla.

$$V_R = \frac{1}{(Z_S / Z_L) \left(\frac{2+p}{2+q} \right) + 1} * V_{\text{fase-neutro}}$$

Donde

$$Z_S = 2Z_{S1} + Z_{S0} = Z_{S1} (2 + p)$$

$$Z_L = 2Z_{L1} + Z_{L0} = Z_{L1} (2 + p)$$

Y

$$p = \frac{Z_{S0}}{Z_{L1}}$$
$$q = \frac{Z_{S0}}{Z_{L1}}$$

ZONAS DE PROTECCION
 Una cuidadosa selección del ajuste del alcance y los tiempos de disparo para las varias zonas de medida, habilita una correcta coordinación entre los relés de distancia en sistemas de potencia.

Ajuste de zona 1
 Los relés

Figure 11.5: Relationship between source to line ratio and relay voltage

electromecánicos usualmente tienen ajustado un alcance de hasta 80% de la impedancia de la línea protegida. Para los relés digitales los ajustes de hasta un 85% son seguros. Los resultantes 15-20% son márgenes de seguridad que aseguran que no hay riesgo que en la zona 1 se presente un sobrealcance de la línea debido a errores en los transformadores de corriente y voltaje, imprecisiones en los datos de la impedancia de la línea.

Ajuste de zona 2

Para asegurar un cubrimiento completo de la línea con cierta tolerancia para las fuentes de error descritas en la zona 1 la protección debe ser al menos de 120% de la impedancia de la línea a proteger, en muchas aplicaciones es práctica común establecer el alcance de

la zona 2 igual al de la línea a proteger mas el 50% de la línea adyacente mas cercana. Cuando sea posible esto asegura que el maximo alcance efectivo de la zona 2 no se extienda mas alla del alcance de la zona 1 de la línea adyacente, esto evita la necesidad de una regulacion en ajustes de tiempo entre los relés situados aguas arriba y aguas abajo. El disparo de la zona 2 debe ser retrasado en el tiempo para asegurar la clasificacion con los relés primarios aplicados a circuitos adyacentes que caen en el alcance de la zona 2. Asi se logra una completa cobertura de una seccion de la línea, con una rápida eliminacion de fallos en el primer 80-85% de la línea y otra un poco lenta eliminacion de fallos en la seccion restante de la línea.

Ajuste de zona 3

El apoyo de proteccion remota para todas las fallas en líneas adyacentes puede ser proveido por una tercera zona de proteccion que esta retrasada en el tiempo para discriminar la proteccion de la zona 2 mas el tiempo de disparo de los circuit breaker para la línea adyacente. El alcance de la zona 3 debe ser ajustada al menos 1.2 veces la impedancia presentada al relé para una falla remota al final de la segunda línea.

Figure 11.6: Typical time/distance characteristics for three zone distance protection

CARACTERISTICAS DEL RELE DE DISTANCIA

Algunos relés numericos miden la impedancia absoluta de falla y luego determinan si la operación es requerida de acuerdo a los limites de impedancia definidos en el diagrama

R/X. Los relés tradicionales y los relés numéricos que emulan los elementos de impedancia de los relés tradicionales no miden la impedancia absoluta, ellos comparan el voltaje de falla medido con una réplica de voltaje derivado de la corriente de falla y el ajuste de la impedancia de la zona para determinar si la falla está dentro o fuera de la zona. Los comparadores o algoritmos de los relés de distancia que emulan a los comparadores tradicionales, están clasificados de acuerdo a sus características polares, el número de señales de entrada que poseen, y el método por el cual las comparaciones son realizadas son medidas.

Los tipos comunes comparan cualquiera de los dos, la amplitud relativa o el desfase de dos valores de entrada para obtener las características operativas que son cualquiera de las dos, líneas rectas o círculos al ser ploteados es un diagrama R/X.

COMPARACION ENTRE LA AMPLITUD Y EL DESFASE

Los elementos de medición de relé cuya funcionalidad está basada en la comparación de dos cantidades independientes son esencialmente cualquiera de los dos, comparadores de amplitud o de fase. Para los elementos de impedancia de un relé de distancia los elementos a comparar son el voltaje y la corriente medida por el relé. Hay muchas técnicas de comparación disponibles para realizar la medición, dependiendo de la tecnología usada. Estos varían desde balanced-beam (comparación de amplitud) e induction cup (comparación de fase) ambos relés electromagnéticos.

Cualquier tipo de impedancia característica obtenible con un comparador es también obtenible con el otro, la adición o sustracción de señales para un tipo determinado de comparador produce la señal requerida para obtener una característica similar usando el otro tipo. Por ejemplo, al comparar V e I en un comparador de amplitud resulta en una impedancia de característica circular centrada en el origen del diagrama R/X, Si la suma y diferencia de V e I son aplicadas al comparador de fase el resultado es una característica similar.

Característica de impedancia plana

Esta característica no toma en cuenta el ángulo de desfase entre el voltaje y la corriente aplicados, debido a esto al plotear la impedancia, esta se caracteriza por ser un círculo en el diagrama R/X con su centro en el origen de coordenadas y un radio igual al ajuste del relé en ohms, la operación del sistema ocurre para todo valor de impedancia inscrita dentro del círculo descrito.

Esta característica del relé se describe en la fig.11.7, este es por lo tanto no direccional y en esta forma operará para todas las fallas a través del vector AL y también para todas las fallas detrás de las Barras hasta el valor de la impedancia AM. Hay que considerar que A es el punto donde se localiza el Relé y RAB es el ángulo por el cual la corriente de falla se ralentiza con respecto al voltaje aplicado en el relé para una falla en la línea AB. RAC es el ángulo equivalente de adelanto para una falla en la línea AC. El vector AB representa la impedancia al frente del relé entre el punto de ubicación del relé (A) y el final de la línea (AB). El vector AC representa la impedancia de la línea AC detrás del punto de ubicación del relé, AL representa el alcance de la protección instantánea en la

zona 1 ajustada para cubrir del 80 al 85 % de la línea a proteger.

Figure 11.7: Plain impedance relay characteristic

Un relé usando esta características tiene tres importantes desventajas:

I. No es direccional, el relé verá las fallas en ambos flancos, tanto delante como detrás de su ubicación, por lo tanto necesita un elemento direccional para ejecutar una correcta discriminación.

II. Posee una cobertura de resistencia de falla no uniforme

III. Es susceptible a variaciones de potencia y a cargas elevadas para una línea de gran longitud, debido a la gran area cubierta por el círculo de impedancia.

El control direccional es esencial para la calidad de discriminación en un relé de distancia. Para que el relé no se responsabilice por fallas fuera de la línea a proteger, esto

puede ser obtenido por la adición de un control direccional por separado, la grafica característica de un control direccional en el diagrama R/X es una línea Recta, así la característica combinada del relé direccional y de impedancia es el semicírculo APQL mostrado en la figura 11.8

Si una falla ocurre en F, cerca a C en la línea paralela CD, la unidad direccional Rd en A restringirá debido a la corriente IF1, Al mismo tiempo, el relé de impedancia es prevenido de operar debido a la unidad Rd, si este control no está provisto, la impedancia negativa leída en el relé podría operar antes de la abertura del circuit breaker C.

La inversión de la corriente a través del relé desde IF1

hasta IF2 cuando C se abre puede resultar en un incorrecto disparo de la línea sana si la unidad direccional Rd opera antes de que la unidad de impedancia se reajuste. Este es un ejemplo de la necesidad de considerar la correcta coordinación de los múltiples Relés para alcanzar un exacto desempeño de los mismos durante condiciones de falla, en los relés antiguos esta condición era conocida como la “Carrera de contactos”.

RELÉ MHO AUTOPOLARIZADO

El elemento de impedancia Mho es conocido generalmente como ambos debido a su característica línea recta en el diagrama de admitancia. Este combina inteligentemente las

Figure 11.8: Combined directional and impedance relays

cualidades de discriminación de ambos, control de alcance y control de dirección, eliminando así la “Carrera de contactos”, problema que ocurre generalmente al tener unidades de impedancia y dirección por separado.

Todo esto es alcanzado mediante la adición de una señal de polarización, los Reles Mho son particularmente atractivos por razones económicas donde fueron usados reles electromecánicos, como resultado estos han sido empleados ampliamente alrededor del mundo por muchos años y sus avances y limitaciones ahora son muy bien entendidas. Por esta razón ahora son aun emulados en los algoritmos de algunos de los modernos relés numéricos.

La característica de un relé de impedancia mho al ser ploteado en un diagrama R/X es un círculo cuya circunferencia pasa a través del origen como se muestra en la figura 11.9(b), esto demuestra que el elemento de impedancia es inherentemente direccional y solo operará con fallas por delante del relé en dirección de la línea AB

La característica de impedancia es ajustada por Z_n , el alcance de la impedancia a través del diámetro y el ángulo ϕ , el cual es el ángulo de desplazamiento del diámetro desde el eje R. El ángulo ϕ también es conocido como el ángulo característico del Relé RCA. El relé opera para impedancias de falla Z_f que puede ser ajustado dentro de sus características.

Como sabemos la línea a proteger consta de resistencia e inductancia, el ángulo de falla deberá ser dependiente de los valores relativos de R y X a la frecuencia de operación del sistema, Bajo condiciones de fallas por arco o fallas de tierra que involucran mayor resistencia, el valor del componente resistivo de la impedancia de falla se incrementará y con esto se producirá una variación en el ángulo de la impedancia, por lo tanto un relé que tenga un ángulo característico equivalente al ángulo de la línea no dará alcance a detectar fallas de naturaleza resistivas.

Es usual, así ajustar el ángulo RCA más bajo que el ángulo de la línea, para que así sea posible aceptar una pequeña cantidad de resistencia de falla sin causar under-reach, sin embargo cuando se ajusta el relé, la diferencia entre el ángulo de la línea θ y el ángulo característico del relé ϕ deberá ser conocido.

La característica resultante se muestra en la figura 11.9c donde AB corresponde a la longitud de la línea a proteger, con el ángulo ϕ menor que el ángulo θ , la cantidad actual de línea protegida, AB será igual al valor de ajuste del relé AQ multiplicado por el coseno de $(\theta - \phi)$ por lo tanto el ajuste del relé necesario AQ está dado por:

$$AQ = \frac{AB}{\cos(\theta - \varphi)}$$

Ejemplo de aplicación de un relé de distancia

El sistema de potencia descrito en la figura 11.22 muestra una red simple de 230 KV. El siguiente ejemplo muestra los cálculos necesarios para aplicar la protección de distancia a las 3 zonas de la línea que interconecta las subestaciones ABC y XYZ. Todas las características relevantes están dadas en el diagrama. Para este ejemplo se usará el relé MiCOM P441 con características Mho.

Figure 11.22: Example network for distance relay setting calculation

Impedancia de la linea

La impedancia de la linea es

$$Zl=(0.089 + j 0.476) \times 100$$

$$= 8.9 + j 47.6 \Omega$$

$$= 48.42 < 79.41^\circ$$

Usaremos valores de 48.42 (magnitud) y 80° (angulo)

Compensacion Residual

Los relés usados son calibrados en terminos de la impedancia de secuencia positiva de la linea a proteger, debido a que la impedancia de secuencia cero de la linea entre los puntos ABC y XYZ es diferente de la impedancia de secuencia positiva, la impedancia vista por el relé en el caso de una falla a tierra, que implica el paso de la corriente de secuencia cero, será diferente a la observada para una falla de fase.

Por lo tanto el alcance de las fallas a tierra del relé requiere una compensación de secuencia cero, para el relé usado este ajuste es proveido por el factor de compensación residual KZ_0 que es igual a

$$|K_{Z_0}| = \left| \frac{(Z_0 - Z_1)}{3Z_1} \right|$$

$$\angle K_{Z_0} = \angle \frac{(Z_0 - Z_1)}{3Z_1}$$

For each of the transmission lines:

$$Z_{L1} = 0.089 + j0.476 \Omega \left(0.484 \angle 79.41^\circ \Omega \right)$$

$$Z_{L0} = 0.426 + j1.576 \Omega \left(1.632 \angle 74.87^\circ \Omega \right)$$

Hence,

$$|K_{Z_0}| = 0.792$$

$$\angle K_{Z_0} = -6.5^\circ$$